

Rozporządzenie

w sprawie promowania produkcji energii elektrycznej

z odnawialnych źródeł energii

(Rozporządzenie o dotacjach na energię, EnFV)

od 1 listopada 2017 (stan na 1 kwietnia 2022)

Szwajcarska Rada Federalna
na podstawie Ustawy Prawo Energetyczne z dnia 30 września 2016 r. (EnG),
ustanawia:

Rozdział 1: Postanowienia ogólne

Art. 1 Przedmiot

Niniejsze rozporządzenie reguluje promowanie produkcji energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która jest finansowana z dopłaty sieciowej zgodnie z art. 35 EnG.

Art. 2 Warunki

W niniejszym rozporządzeniu:

- a. System hybrydowy: system wykorzystujący kilka odnawialnych źródeł energii do produkcji energii elektrycznej;
- b. Biomasa: cały materiał organiczny wytworzony bezpośrednio lub pośrednio w procesie fotosyntezy, który nie został zmodyfikowany w procesach geologicznych; obejmuje to również wszystkie produkty uboczne i uboczne, pozostałości i odpady, których zawartość energetyczna pochodzi z biomasy;
- c. gaz biogeniczny: gaz produkowany z biomasy;
- d. Produkcja netto: ilość energii elektrycznej zgodnie z art. 11 ust. 2 rozporządzenia energetycznego z dnia 1 listopada 2017 r. (EnV);
- e. Ciepło odpadowe: zgodnie ze stanem techniki nieuniknione straty ciepła wynikające z procesów konwersji energii lub procesów chemicznych, na przykład w spalarniach odpadów (KVA), z wyjątkiem ciepła termicznego z instalacji wykorzystujących skojarzoną produkcję energii elektrycznej i mieć energię cieplną jako główny i równy cel;
- f. Kogeneracja (CHP): jednoczesne dostarczanie energii i ciepła z procesu konwersji paliwa w turbinach gazowych, turbinach parowych, silnikach spalinowych, innych systemach cieplnych i ogniach paliwowych.

Art. 3 Nowe inwestycje

1 Nowe instalacje to:

- a. dla elektrowni wodnych: elektrownie, które po raz pierwszy wykorzystują potencjał hydrauliczny;
- b. dla pozostałych technologii: systemy, które powstają po raz pierwszy w lokalizacji.

2 Za nowy system uważa się również system, który całkowicie zastępuje system istniejący. Nie dotyczy to elektrowni wodnych.

3 Decyzję o istnieniu nowego systemu podejmuje organ wykonawczy w porozumieniu ze Szwajcarskim Federalnym Urzędem Energii (SFOE).

Art. 4 Wydajność roślin

Moc systemu jest określana zgodnie z art. 13 EnV.

Art. 5 Obowiązek zgłoszenia w przypadku zmiany osoby upoważnionej

Jeżeli osoba upoważniona ulegnie zmianie po złożeniu wniosku, osoba wcześniej upoważniona musi niezwłocznie zgłosić to organowi odpowiedzialnemu za ocenę wniosku. Bez powiadomienia, premia gwarantowana, wynagrodzenie, wkład inwestycyjny lub premia rynkowa zostaną wypłacone wcześniej uprawnionej osobie.

Art. 6 Kategorie systemów fotowoltaicznych

1 Systemy fotowoltaiczne dzielą się na następujące kategorie:

- a. zakłady integrowane;
- b. jednostki doczepiane lub wolnostojące.

2 Systemy zintegrowane to systemy, które są zintegrowane z budynkiem i oprócz wytwarzania energii elektrycznej służą również do ochrony przed warunkami atmosferycznymi, upałem lub zabezpieczeniem przed upadkiem.

Art. 7 Duże i małe systemy fotowoltaiczne

1 Duże systemy fotowoltaiczne to systemy o mocy wyjściowej 100 kW lub większej.

2 Małe systemy fotowoltaiczne to:

a. instalacje o mocy mniejszej niż 100 kW;

b. Systemy, które są rozbudowywane lub odnawiane o mniej niż 100 kW, nawet jeśli ich całkowita moc wynosi 100 kW lub więcej po rozbudowie lub odnowieniu.

3 Jeżeli operator systemu zgodnie z paragrafem 1 zrzeka się wpłaty za wydajność (załącznik 2.1 pkt 2) dla mocy 100 kW lub większej, system jest również uważany za mały system.

Art. 8 Prawo wyboru systemów fotowoltaicznych

1 Operatorzy dużych systemów fotowoltaicznych o mocy do 50 MW mogą wybrać, czy chcą ubiegać się o taryfę gwarantowaną, czy o taryfę jednorazową.

2 Z prawa głosu korzystasz raz na zawsze, składając wniosek o jeden lub drugi rodzaj dofinansowania. Zastrzeżony jest wniosek o jednorazową płatność za małe systemy fotowoltaiczne po uruchomieniu systemu (art. 41).

Art. 9 Wyjątki od dolnego limitu dla elektrowni wodnych

Oprócz elektrowni wodnych, które są podłączone do sieci wodociągowej lub kanalizacyjnej, z dolnego limitu podstawie art. 19 ust. 4 lit. a oraz art. 24 ust. 1 lit. b pkt 2 EnG zwolnione są następujące elektrownie wodne:

a. elektrownie dopinujące;

b. Systemy na sztucznie utworzonych kanałach przeciwpowodziowych, kanałach przemysłowych oraz istniejących kanałach odpływowych i podwodnych, pod warunkiem, że nie nastąpią nowe ingerencje w wody naturalne lub cenne ekologicznie;

c. Instalacje wtórnego użytku, takie jak elektrownie wodne, elektrownie w połączeniu z systemami naśnieżania lub wykorzystanie wody tunelowej.

Art. 10 Spożycie własne

Postanowienia rozdziału 4 ust. 2 EnV stosuje się do poboru własnego i połączenia na pobór własny.

Rozdział 2: System taryf gwarantowanych

Sekcja 1: Postanowienia ogólne

Art. 11 Wymagania ogólne

Warunki przyłączenia zgodnie z art. 10 EnV oraz określenie ilości energii elektrycznej do zapłaty zgodnie z art. 11 EnV mają również zastosowanie mutatis mutandis do operatorów systemów w systemie taryf gwarantowanych.

Art. 12 Dowód pochodzenia i ekologiczna wartość dodana

1 Operatorzy systemów w systemie taryf gwarantowanych muszą przekazać zarejestrowane gwarancje pochodzenia organowi egzekucyjnemu.

2 Ekologiczna wartość dodana jest rekompensowana ostatecznym uczestnictwem w systemie taryf gwarantowanych (art. 24).

Art. 13 Uczestnictwo systemów fotowoltaicznych

Tylko duże systemy fotowoltaiczne mogą uczestniczyć w systemie taryf gwarantowanych.

2. sekcja:

Marketing bezpośredni i feed-in po referencyjnej cenie rynkowej

Art. 14 Marketing bezpośredni

1 Operatorzy systemów o mocy mniejszej niż 100 kW są zwolnieni z obowiązku marketingu bezpośredniego (art. 21 EnG).

2 Operatorzy systemów o mocy co najmniej 500 kW, którzy już otrzymują wynagrodzenie na mocy poprzedniego prawa, muszą przejść na marketing bezpośredni.

3 Wszyscy operatorzy mogą w dowolnym momencie przejść na marketing bezpośredni, z zastrzeżeniem miesięcznego okresu powiadomienia na koniec kwartału. Zwrot do zasilania po referencyjnej cenie rynkowej jest wykluczony.

Art. 15 Referencyjna cena rynkowa

1 Referencyjna cena rynkowa energii elektrycznej z systemów fotowoltaicznych odpowiada średniej z cen ustalanych na giełdzie energii elektrycznej w kwartale na następny dzień dla obszaru rynku szwajcarskiego, ważonych według rzeczywistego kwartalnego zasilania systemy fotowoltaiczne mierzone pod profilem obciążenia.

2 Referencyjna cena rynkowa energii elektrycznej z innych technologii odpowiada średniej z cen ustalonych na giełdzie energii elektrycznej na dzień następny dla obszaru rynku szwajcarskiego w następującym okresie:

- a. dla systemów mierzonych profilem obciążenia: w ciągu jednego miesiąca;
 - b. dla systemów, które nie mierzą profilu obciążenia: w ciągu jednej czwartej.
- 3 SFOE oblicza i publikuje referencyjne ceny rynkowe co kwartał.

Art. 16 Stawki opłat i ich dostosowanie

- 1 Stawki wynagrodzenia dla każdej technologii wytwarzania, kategorii i klasy wydajności są określone w załącznikach 1.1-1.5.
- 2 Stawka wynagrodzenia dla systemów hybrydowych jest obliczana według stawek wynagrodzenia za wykorzystane źródła energii, ważonych zgodnie z ich proporcjonalną zawartością energii. Całkowita produkcja służy do określenia równoważnych mocy.
- 3 Stawki wynagrodzeń są regularnie weryfikowane i korygowane w przypadku istotnej zmiany okoliczności.
- 4 Premia gwarantowana jest obniżona o 7,1495 procent w przypadku operatorów, którzy podlegają opodatkowaniu na podstawie art. 10-13 ustawy z dnia 12 czerwca 2009 r. o podatku od towarów i usług (MWSTG).

Art. 17 Czas trwania wynagrodzenia i minimalne wymagania

- 1 Okres wynagrodzenia i minimalne wymagania są określone w Załącznikach 1.1-1.5.
- 2 Okres wynagrodzenia rozpoczyna się z chwilą faktycznego uruchomienia systemu i nie może być przerwany. Zaczyna działać również wtedy, gdy operator nie otrzymał jeszcze wynagrodzenia za system.

Sekcja 3: Kolejność rozpatrywania i lista oczekujących

Art. 18 Porządek rozpatrywania wniosków

- 1 Termin złożenia jest decydujący dla rozpatrzenia wniosku o uczestnictwo w systemie taryf gwarantowanych.
- 2 Jeżeli nie wszystkie wnioski złożone tego samego dnia będą mogły zostać rozpatrzone, projekty o najlepszych wynikach będą rozpatrywane w pierwszej kolejności.

Art. 19 Lista oczekujących

- 1 Jeżeli środki nie wystarczą do natychmiastowego rozpatrzenia wszystkich wniosków, projekty zostaną umieszczone na liście oczekujących, chyba że wyraźnie nie spełniają warunków kwalifikowalności.
- 2 Organ egzekucyjny powiadamia wnioskodawcę, że jego projekt zostanie umieszczony na liście oczekujących.
- 3 Prowadzi listę oczekujących na systemy fotowoltaiczne i inne technologie generacji.

Art. 20 Usunięcie listy oczekujących

- 1 Jeżeli środki są ponownie dostępne, SFOE ustala limity, w jakim mogą być brane pod uwagę systemy na listach oczekujących.
- 2 Systemy znajdujące się na liście oczekujących na systemy fotowoltaiczne będą rozpatrywane zgodnie z terminem złożenia wniosku.
- 3 Systemy na liście oczekujących na pozostałe technologie generacji rozpatrywane są w następującej kolejności:
 - a. Instalacje, dla których sprawozdanie z uruchomienia lub sprawozdanie z postępu realizacji projektu lub, w przypadku małych elektrowni wodnych i systemów energetyki wiatrowej, drugie sprawozdanie z realizacji projektu zostało złożone w całości do organu wykonawczego: zgodnie z terminem złożenia tego sprawozdania;
 - b. pozostałe projekty: zgodnie z datą złożenia wniosku.

Sekcja 4: Procedura składania wniosków

Art. 21 Wniosek

- 1 Wniosek o uczestnictwo w systemie taryf gwarantowanych należy złożyć do organu egzekucyjnego.
- 2 Musi zawierać wszystkie informacje i dokumenty zgodnie z załącznikami 1.1-1.5.

Art. 22 Zapewnienie co do zasady

- 1 Jeżeli przewiduje się spełnienie warunków uprawnienia i dostępne są wystarczające środki, organ egzekucyjny co do zasady gwarantuje udział systemu w systemie taryf gwarantowanych wyrokiem.
- 2 Dekret ten nie ma negatywnego wpływu na procedury zatwierdzania i koncesji wymagane dla projektu.

Art. 23 Postępy w realizacji projektu, wymagania dotyczące oddania do eksploatacji i raportowania

- 1 Po otrzymaniu decyzji zgodnie z art. 22 wnioskodawca musi dokonać postępów w realizacji projektu i terminowo uruchomić system.
- 2 Zaawansowanie projektu i oddanie do eksploatacji oraz obowiązujące terminy określają Załączniki 1.1-1.5.

2bis Terminy realizacji i odbioru projektu zawiesza się na czas trwania postępowań odwoławczych dotyczących planowania, koncesji lub prawa budowlanego.

3 Jeżeli wnioskodawca nie jest w stanie dotrzymać terminów realizacji projektu i oddania do użytku z innych przyczyn, za które nie jest odpowiedzialny, organ wykonawczy może na wniosek przedłużyć ten termin maksymalnie o podany termin. Wniosek należy złożyć na piśmie przed upływem odpowiedniego terminu.

4 Wnioskodawca musi zgłosić postępy w realizacji projektu na piśmie w ciągu dwóch tygodni.

5 Kompletny protokół uruchomienia należy złożyć najpóźniej miesiąc po uruchomieniu. Jeśli nie dotrzyma tego terminu, nie ma prawa do wypłaty premii gwarantowanej do czasu złożenia raportu później.

Art. 24 decyzja

1 Jeżeli system spełnia również wymagania uprawniające po uruchomieniu, organ egzekucyjny zarządza w szczególności:

- a. wejście do systemu taryf gwarantowanych;
- b. czy inwestycja dotyczy marketingu bezpośredniego lub czy jest wynagradzana według referencyjnej ceny rynkowej; oraz
- c. wysokość stawki wynagrodzenia.

2 Jeżeli wnioskodawca uruchomił swój system, na który dostępne są środki, zanim udział w systemie taryf gwarantowanych został co do zasady zagwarantowany, organ wykonawczy wydaje orzeczenie bezpośrednio zgodnie z ust. złożył sprawozdanie z uruchomienia.

3 Organ egzekucyjny cofa zapewnienie na podstawie art. 22 i odrzuca wniosek o uczestnictwo w systemie taryf gwarantowanych, jeżeli:

- a. wymagania kwalifikowalności nie są spełnione;
- b. wnioskodawca nie dotrzymuje terminów realizacji lub oddania projektu;
- c. lokalizacja instalacji nie odpowiada tej określonej we wniosku.

Sekcja 5: Bieżące operacje, wydalenie i rezygnacja

Art. 25 Wypłata wynagrodzenia

1 Organ egzekucyjny wypłaca kwartalnie:

- a. Operatorzy zakładów w marketingu bezpośrednim: premia gwarantowana;
- b. Operatorzy, którzy wprowadzają energię elektryczną po referencyjnej cenie rynkowej: premia gwarantowana i referencyjna cena rynkowa.

2. Jeżeli dostępne są niewystarczające środki na płatności zgodnie z ust. 1, dokonuje płatności w bieżącym roku na zasadzie proporcjonalnej. Różnicę wypłaca w następnym roku.

3. Organ egzekucyjny żąda od operatora zwrotu bez odsetek wypłaconych kwot, które są zbyt wysokie w stosunku do rzeczywistej produkcji. Możesz je również rozliczyć w kolejnym okresie rozliczeniowym.

4 Jeżeli rynkowa cena odniesienia przekroczy stawkę wynagrodzenia, organ egzekucyjny będzie rozliczał operatorów z tytułu nadwyżki kwartalnie.

5 Wynagrodzenie wypłacane jest do pełnego miesiąca, w którym upływa okres wynagrodzenia włącznie.

6 Jeżeli operator nie przekaze w całości i terminowo informacji wymaganych dla wypłat zgodnie z ust. ta informacja lub uznanie jest dostępne.

7 Jeżeli instalacja pobiera z sieci więcej energii elektrycznej niż wprowadza do sieci, organ egzekucyjny naliczy:

- a. Operatorzy zakładów w marketingu bezpośrednim: premia gwarantowana;
- b. Operatorzy, którzy wprowadzają energię elektryczną po referencyjnej cenie rynkowej: premia gwarantowana i referencyjna cena rynkowa.

Art. 26 Opłata za zarządzanie

Producenci w marketingu bezpośrednim otrzymują od organu nadzoru kwartalną opłatę za zarządzanie za kWh w wysokości:

- a. 0,55 centymów dla systemów fotowoltaicznych i wiatrowych;
- b. 0,28 centyma dla elektrowni wodnych;
- c. 0,16 centyma przy KVA;
- d. 0,28 centyma dla pozostałych biomasy.

Art. 27 Obowiązki grupy bilansowej energii odnawialnej i operatora sieci

1 Grupa bilansowa dla energii odnawialnej pobiera energię elektryczną od operatorów, którzy dostarczają energię po referencyjnej cenie rynkowej i mają pomiar profilu obciążenia z automatyczną transmisją danych lub inteligentnym systemem pomiarowym. Płaci organowi egzekucyjnemu rynkową cenę referencyjną za energię elektryczną zakupioną zgodnie z harmonogramem.

2 Operatorzy sieci pobierają energię elektryczną od operatorów, którzy wprowadzają ją do swojej sieci po referencyjnej cenie rynkowej i którzy nie posiadają pomiaru profilu obciążenia ani inteligentnego systemu pomiarowego. Płacisz organowi egzekucyjnemu referencyjną cenę rynkową za zakupioną energię elektryczną.

3 Organ egzekucyjny niezwłocznie wpłaca otrzymane w ten sposób środki do sieciowej kasy dodatkowej zgodnie z art. 37 EnG.

Art. 28 Kolejne przedłużenia lub odnowienia

1 Operator instalacji, dla której otrzymuje taryfy gwarantowane, musi powiadomić organ wykonawczy o każdej rozbudowie lub renowacji co najmniej na miesiąc przed ich oddaniem do eksploatacji. Musi wskazać wszystkie zmiany, które mają zostać wprowadzone w poprzednim systemie.

2 Okres wynagrodzenia nie ulega przedłużeniu przez kolejne przedłużenie lub odnowienie.

3 W przypadku instalacji fotowoltaicznych pierwotna stawka wynagrodzenia jest pomniejszona o oddanie do eksploatacji rozbudowy lub odnowienia. Nowa stawka wynagrodzenia jest obliczana na podstawie średniej ważonej wynikami stawki wynagrodzenia obowiązującej w momencie pierwszego uruchomienia systemu oraz stawki wynagrodzenia 0 centów/kWh za rozbudowę lub odnowienie.

4 System fotowoltaiczny jest zwolniony z tej obniżki, jeżeli zapewni się, że energia elektryczna wytworzona przez rozszerzoną lub odnowioną część systemu nie zostanie uwzględniona w rozliczeniu energii elektrycznej wytworzonej przez pierwotny system w systemie taryfy gwarantowanej.

5 W przypadku małych elektrowni wodnych i elektrowni na biomasę pierwotna stawka płatności zostanie proporcjonalnie obniżona po zleceniu rozbudowy lub odnowienia. Kalkulacja nowej stawki wynagrodzenia oparta jest na Załącznikach 1.1 i 1.5.

6 Jeżeli zgłoszenie, o którym mowa w ust. 1, nie zostanie dokonane lub nie zostanie dokonane w terminie, operator zobowiązany jest zwrócić organowi egzekucyjnemu bez odsetek różnicę między wynagrodzeniem otrzymanym a wynagrodzeniem obliczonym według stawek wynagrodzenia zgodnie z ust. 3 lub 5.

Art. 29 Konsekwencje niezgodności z wymogami kwalifikacyjnymi lub wymogami minimalnymi

1 Nie przysługuje prawo do premii gwarantowanej za okres, w którym wymogi kwalifikowalności lub wymogi minimalne nie są lub przestały być spełniane. Jeżeli planowany jest okres oceny, prawo do premii gwarantowanej nie obowiązuje już wstecz przez cały okres. Otrzymane nadwyżki wynagrodzenia mają zostać zwrócone organowi egzekucyjnemu. Można go odliczyć na poczet przyszłych usług.

2 Jeżeli wymogi dotyczące uprawnień lub wymogi minimalne zostaną ponownie spełnione, od tego momentu ponownie przysługuje prawo do premii gwarantowanej. Jeżeli planowany jest okres oceny, uprawnienie stosuje się z mocą wsteczną na cały okres. Wszelkie kolejne płatności nie będą oprocentowane.

3 Jeżeli istnieją powody nieprzestrzegania wymogów kwalifikowalności lub wymogów minimalnych, za które operator nie ponosi odpowiedzialności, może on wyjaśnić organowi wykonawczemu, jakie środki zamierza zastosować, aby zapewnić ich ponowne spełnienie. Organ egzekucyjny może wyznaczyć mu rozsądny termin na wykonanie tych środków i, w razie potrzeby, nałożyć warunki. Do końca tego okresu nadal przysługuje prawo do premii gwarantowanej, pod warunkiem spełnienia jakichkolwiek warunków.

4 Jeżeli wymogi kwalifikowalności lub wymogi minimalne nie są spełnione nawet po upływie terminu, ust. 1 stosuje się analogicznie.

Art. 30 Wykluczenie i wycofanie z systemu taryf gwarantowanych

1 Organ wykonawczy nakazuje wykluczenie operatora z systemu taryf gwarantowanych, jeżeli wymogi kwalifikowalności lub wymogi minimalne:

a. są wielokrotnie nieprzestrzegane, w związku z czym premia gwarantowana nie została wypłacona przez trzy kolejne lata kalendarzowe (art. 29 ust. 1);

b. nie zostały spełnione przez cały rok kalendarzowy po upływie okresu, o którym mowa w art. 29 ust. 3.

2 Wycofanie się z systemu taryf gwarantowanych jest możliwe w dowolnym momencie z trzymiesięcznym wypowiedzeniem do końca kwartału.

3 Ponowne uczestnictwo w systemie taryf gwarantowanych jest wykluczone po wykluczeniu lub wycofaniu.

III rozdział:

Postanowienia ogólne dotyczące płatności jednorazowych i składek inwestycyjnych

Art. 31 Wyłączenie wkładu inwestycyjnego

1 Dopóki operator otrzymuje dodatkowe finansowanie kosztów na podstawie art. 73 ust. 4 EnG lub taryfę gwarantowaną dla systemu, nie może mu zostać przyznana jednorazowa opłata ani wkład inwestycyjny.

2 Wyłączone z tego wyłączenia są znaczne rozbudowy systemów fotowoltaicznych, jeżeli zostały oddane do eksploatacji po 31 grudnia 2017 r. i spełnione są wymogi art. 28 ust.

Art. 32 Zezwolenie na wcześniejsze rozpoczęcie budowy

SFOE może zezwolić na wcześniejsze rozpoczęcie budowy elektrowni wodnych i biomasy, jeśli oczekiwanie na zapewnienie zasadniczo będzie miało poważne niedogodności. Zgoda nie uprawnia do wkładu inwestycyjnego.

Art. 33 Wymagania dotyczące działania i zdatności do użytku obiektu”

1 System, za który wniesiono jednorazową opłatę lub wkład inwestycyjny, musi być utrzymywany przez co najmniej następujący okres po zleceniu instalacji, rozbudowy lub odnowienia, aby zapewnić regularne działanie:

- a. 15 lat na systemy fotowoltaiczne, KVA i elektrownie wodne;
- b. 10 lat na gazownie ściekowe i elektrownie opalane drewnem o znaczeniu regionalnym.

2 Systemy fotowoltaiczne muszą być również eksploatowane przez co najmniej 15 lat w taki sposób, aby nie przekroczyć minimalnej produkcji, której można oczekiwać na podstawie lokalizacji i orientacji.

Art. 34 Odzyskiwanie jednorazowej opłaty i wkładów inwestycyjnych

1 Art. 28-30 ustawy z dnia 5 października 1990 r. o dotacjach stosuje się odpowiednio do zwrotu wpłaty jednorazowej oraz wkładów inwestycyjnych.

2 Jednorazowa opłata lub wkład inwestycyjny zostaną zwrócone w całości lub w części, jeżeli wymogi dotyczące działania i operacyjności na mocy art. 33 nie są lub przestały być spełniane.

3 Jednorazowa wpłata lub wkład inwestycyjny podlega zwrotowi również w całości lub w części, jeżeli warunki na rynku energii prowadzą do nadmiernej opłacalności.

Art. 35 Okres oczekiwania

Minimalny okres, w którym prowadzący nie może ponownie ubiegać się o jednorazową opłatę lub wkład inwestycyjny dla instalacji wynosi:

- a. 15 lat w KVA;
- b. 10 lat na gazownie ściekowe i elektrownie opalane drewnem o znaczeniu regionalnym.

Rozdział 4: Jednorazowa płatność za systemy fotowoltaiczne

Sekcja 1: Postanowienia ogólne

Art. 36 Minimalna wielkość i maksymalna korzyść przy wypłacie jednorazowej płatności

Opłata jednorazowa jest dokonywana za systemy fotowoltaiczne o minimalnej mocy 2 kW i maksymalnej 50 MW.

Art. 37 Znaczenie rozbudowy lub odnowienia instalacji”

Rozbudowa lub odnowienie systemu ma znaczenie, jeśli moc systemu zostanie zwiększona o co najmniej 2 kW w wyniku rozbudowy lub odnowienia.

Art. 38 Naliczanie jednorazowej opłaty i korekta stawek

1 Jednorazowa opłata składa się ze składki podstawowej i składki za wyniki.

1bis W przypadku systemów zintegrowanych o kącie nachylenia co najmniej 75 stopni, które zostały oddane do eksploatacji od 1 stycznia 2022 r., udział w wydajności zostanie powiększony o premię.

2 Podejścia są określone w Załączniku 2.1. Federalny Departament Środowiska, Transportu, Energii i Komunikacji (DETEC) dokonuje ich corocznego przeglądu. W przypadku istotnej zmiany okoliczności występuje do Rady Federalnej o ich korektę.

3 W przypadku dużych systemów fotowoltaicznych, które zostały oddane do użytku po 1 stycznia 2013 r., obowiązują stawki za systemy przyłączone i wolnostojące, nawet jeśli należą one do kategorii systemów zintegrowanych.

4 W przypadku znacznych rozszerzeń lub odnowień składka za wyniki jest wypłacana tylko w zakresie wzrostu wydajności, który został osiągnięty dzięki rozbudowie lub odnowieniu. Opłata podstawowa nie jest pobierana.

5 W przypadku rozbudowy systemu przed otrzymaniem jednorazowej wpłaty, składka podstawowa za część systemu, która została oddana jako pierwsza oraz składka za wykonanie są wypłacane zgodnie z terminem uruchomienia poszczególnych części systemu.

6 Jeżeli system składa się z kilku pól modułu, które należą do różnych kategorii zgodnie z art. 6, wkład podstawowy jest obliczany zgodnie ze średnią ważoną wynikami podejść, a wkład wynikający z udziału w wynikach według kategorii.

Sekcja 2: Kolejność rozpatrywania i lista oczekujących

Art. 39 Porządek rozpatrywania

- 1 O rozpatrzeniu projektu decyduje data złożenia wniosku.
- 2 Jeżeli nie wszystkie wnioski złożone tego samego dnia będą mogły zostać rozpatrzone, w pierwszej kolejności rozpatrzone zostaną projekty o największych dodatkowych wynikach.

Art. 40 Lista oczekujących

- 1 Jeżeli środki nie są wystarczające do natychmiastowego rozpatrzenia, projekty zostaną umieszczone na liście oczekujących zgodnie z datą złożenia wniosku, chyba że wyraźnie nie spełniają warunków kwalifikowalności.
- 2 Organ egzekucyjny powiadamia wnioskodawcę, że jego projekt został umieszczony na liście oczekujących.
- 3 Prowadzi listę oczekujących na małe i na duże systemy fotowoltaiczne.
- 4 Jeśli fundusze będą ponownie dostępne, SFOE ustali limit dla projektów na liście oczekujących na małe i duże systemy fotowoltaiczne.

Sekcja 3: Procedura składania wniosków dla małych systemów fotowoltaicznych

Art. 41 Wniosek

- 1 Wniosek o jednorazową opłatę za małe instalacje fotowoltaiczne należy złożyć do organu kontrolnego po uruchomieniu instalacji.
- 2 Musi zawierać wszystkie informacje i dokumenty zgodnie z załącznikiem 2.1 pkt 3.
- 3 Operatorzy systemów, zgodnie z art. 7 ust. 3, muszą we wniosku poinformować organ wykonawczy, że zrzekają się wpłaty za wykonanie (załącznik 2.1 nr 2) dla mocy 100 kW lub większej.
- 4 Jeżeli prowadzący już złożył wniosek zgodnie z art. 21 lub 43 dla tej samej instalacji, wniosek ten uważa się za wycofany wraz z wnioskiem zgodnie z ust. 1.

Art. 42 Ustalenie jednorazowej wpłaty

Jeżeli system spełnia wymagania kwalifikowalności, a środki są dostępne do odpłatności, organ egzekucyjny ustala wysokość jednorazowej opłaty w oparciu o stawki zawarte w Załączniku 2.1.

Sekcja 4: Procedura składania wniosków dla dużych systemów fotowoltaicznych

Art. 43 Wniosek

- 1 Wniosek o jednorazową opłatę za duże systemy fotowoltaiczne należy złożyć do organu egzekucyjnego.
- 2 Musi zawierać wszystkie informacje i dokumenty określone w Załączniku 2.1, pozycja 4.1.
- 3 Jeżeli po złożeniu wniosku zmieni się kategoria lub wydajność projektowanego obiektu, osoba składająca wniosek musi niezwłocznie zawiadomić o tym organ egzekucyjny.

Art. 44 Zapewnienie co do zasady

Jeżeli przewiduje się spełnienie przesłanek uprawniających do uzyskania uprawnienia i dostępne są wystarczające środki, organ egzekucyjny co do zasady gwarantuje jednorazową wypłatę orzeczenia.

Art. 45 Termin uruchomienia i zgłoszenie uruchomienia

- 1 System należy uruchomić najpóźniej:
 - a. 12 miesięcy po zapewnieniu na podstawie art. 44;
 - b. 6 lat po zapewnieniu na podstawie art. 44 w przypadku konieczności zmiany podstawy planowania przestrzennego dla budowy systemu.
- 2 Organ kontrolny musi zostać powiadomiony o uruchomieniu nie później niż trzy miesiące po uruchomieniu.
- 3 Protokół uruchomienia musi zawierać informacje i dokumenty określone w Załączniku 2.1, punkt 4.2.
- 4 Jeżeli termin oddania do eksploatacji nie może zostać dotrzymany z przyczyn niezależnych od zgłaszającego, organ egzekucyjny może na żądanie go przedłużyć. Wniosek należy złożyć przed upływem terminu.

Art. 46 decyzji

- 1 Jeżeli system spełnia również wymagania uprawniające po uruchomieniu, organ egzekucyjny ustala wysokość jednorazowej opłaty po otrzymaniu kompletnego protokołu uruchomienia na podstawie danych systemowych poświadczonych jako dowód system pochodzenia.

2 Jeżeli wnioskodawca oddał do użytku obiekt, na który dostępne są środki finansowe, zanim co do zasady została zagwarantowana jednorazowa płatność, organ egzekucyjny wydaje decyzję bezpośrednią zgodnie z ust. 1, jeżeli osoba zainteresowana przedłożyła pełne sprawozdanie z uruchomienia.

3. Organ egzekucyjny cofa zabezpieczenie na podstawie art. 44 i odrzuca wniosek o jednorazową wypłatę, jeżeli:

- a. wymagania kwalifikowalności nie są spełnione;
- b. uruchomienie nie odbywa się w terminie;
- c. lokalizacja instalacji nie odpowiada tej określonej we wniosku.

4 Możesz również odwołać zapewnienie zgodnie z art. 44, jeśli nie zostaniesz powiadomiony o uruchomieniu najpóźniej trzy miesiące po uruchomieniu.

Rozdział 5: Wkład inwestycyjny dla elektrowni wodnych

Sekcja 1: Postanowienia ogólne

Art. 47 Znaczenie przedłużenia lub odnowienia

1 Rozbudowa systemu jest znacząca, jeśli poprzez środki strukturalne:

- a. objętość wody rozprężanej z już używanego zbiornika wodnego zostaje zwiększona o co najmniej 20 procent, a rozbudowany system posiada zbiornik magazynowy, którego zawartość może być wykorzystana do produkcji energii elektrycznej przez sześć godzin pełnego obciążenia;
- b. średnia głowa brutto wzrasta o co najmniej 10 procent;
- c. zużywa się dodatkową wodę w ilości co najmniej 10 procent średniej rocznej objętości wody zużytej w ciągu ostatnich pięciu pełnych lat eksploatacji przed rozpoczęciem rozbudowy;
- d. pojemność użytkowa magazynów wzrasta zarówno o co najmniej 15 procent, jak i o 150 000 metrów sześciennych; lub
- e. średnia roczna produkcja netto wzrasta o co najmniej 20 proc. lub 30 GWh w porównaniu ze średnią z ostatnich pięciu pełnych lat działalności przed złożeniem wniosku o wkład inwestycyjny.

2 Odnowienie instalacji jest znaczące, jeżeli:

- a. co najmniej jeden główny element, taki jak ujęcie wody, pompy dozujące, jaz, zbiornik, linia ciśnieniowa, maszyny lub urządzenia elektromechaniczne zakładu, jest wymieniony lub całkowicie odnowiony; oraz
- b. inwestycja w stosunku do średniej produkcji netto osiągniętej w ciągu jednego roku z ostatnich pięciu pełnych lat eksploatacji wynosi co najmniej 7 Rp./kWh.

Artykuł 48 Podejścia

1 SFOE ustala wkład inwestycyjny dla każdego systemu indywidualnie, zgodnie z art. 29 ust. 2 EnG.

2 W przypadku systemów o maksymalnej mocy 10 MW maksymalny wkład inwestycyjny wynosi:

- a. 60 procent kwalifikowalnych kosztów inwestycji w przypadku znacznej rozbudowy;
- b. 40% kwalifikowalnych kosztów inwestycji w przypadku większych odnowień.

3 W przypadku systemów o mocy powyżej 10 MW maksymalny wkład inwestycyjny wynosi:

- a. 35 procent kwalifikowalnych kosztów inwestycji na nowe systemy i znaczne rozbudowy;
- b. 20 procent kwalifikowalnych kosztów inwestycji w przypadku większych odnowień;
- c. 40 procent odpłatnych kosztów inwestycyjnych na nowe systemy i znaczne rozbudowy, które mogą prowadzić do magazynowania dodatkowej ilości energii co najmniej 10 GWh dzięki środkom strukturalnym.

4 DETEC dokonuje przeglądu podejść przynajmniej co pięć lat. W przypadku istotnej zmiany okoliczności składa wnioski do Rady Federalnej o dostosowanie stawek.

5 W przypadku elektrowni wodnych granicznych naliczony wkład inwestycyjny jest pomniejszany o udział państwa spoza Szwajcarii.

2. sekcja:

Kolejność rozpatrywania elektrowni wodnych o mocy 10 MW lub mniejszej oraz lista oczekujących

Art. 49 Porządek rozpatrywania

1 Termin złożenia wniosku jest decydujący dla rozpatrzenia projektu, w którym elektrownia wodna o maksymalnej mocy 10 MW ma zostać znacząco rozbudowana lub odnowiona.

2 Jeżeli nie wszystkie wnioski złożone tego samego dnia będą mogły zostać rozpatrzone, w pierwszej kolejności rozpatrzone zostaną projekty, które wykazują największą nadwyżkę produkcji w stosunku do wkładu inwestycyjnego.

Art. 50 Lista oczekujących

1 Jeżeli fundusze nie są wystarczające do natychmiastowego rozpatrzenia, projekty zostaną umieszczone na liście oczekujących, chyba że wyraźnie nie spełniają wymogów kwalifikowalności.

2 SFOE informuje wnioskodawcę, że jego projekt został umieszczony na liście oczekujących.

3 W przypadku ponownego udostępnienia środków projekty zostaną rozpatrzone zgodnie z terminem złożenia wniosku.

III sekcja:

Kolejność rozpatrywania elektrowni wodnych o mocy powyżej 10 MW

Art. 51 Dostępne fundusze

1 Środki, które można przeznaczyć na wkłady inwestycyjne dla elektrowni wodnych o mocy powyżej 10 MW (art. 36 ust. 2 EnV) przydzielane są co dwa lata.

2 Okres dwuletni rozpoczyna się 1 stycznia roku, w którym przypada data referencyjna. Terminy to 30 czerwca 2018, 31 sierpnia 2020, 31 sierpnia 2022, 30 czerwca 2024, 30 czerwca 2026, 30 czerwca 2028 i 30 czerwca 2030.

3 Jeżeli wszystkie wnioski złożone w terminie mogą zostać rozpatrzone, a środki są jeszcze dostępne, wnioski złożone później mogą być również rozpatrywane na bieżąco, aż do wyczerpania środków na te dwa lata.

Art. 52 Porządek rozpatrywania

1 Jeżeli nie wszystkie wnioski złożone w terminie będą mogły zostać rozpatrzone, w pierwszej kolejności rozpatrzone zostaną projekty dotyczące realizacji nowego zakładu lub rozbudowy, które wykazują największą dodatkową produkcję w stosunku do wkładu inwestycyjnego. W przypadku projektów, które mogą prowadzić do magazynowania dodatkowej ilości energii ze względu na środki strukturalne, ta ilość energii jest dodawana do dodatkowej produkcji.

2 Rozpatrzone zostaną wszystkie wnioski, które mogą być w pełni sfinansowane ze środków dostępnych na okres dwóch lat.

3 Jeżeli nadal pozostają środki i stanowią one co najmniej 50 procent wkładu inwestycyjnego na kolejny projekt, w kolejności, w jakiej są rozpatrywane pod kątem realizacji nowego systemu lub rozbudowy, ten projekt również zostanie uwzględniony. Środki dostępne w następnym terminie są pomniejszane o kwotę wymaganą dla tego projektu.

4 Jeżeli pozostałe środki wyniosą mniej niż 50 procent, dalsze wnioski nie będą rozpatrywane, a pozostałe środki zostaną dodane do środków dostępnych na kolejne dwa lata.

5 Jeżeli wszystkie wnioski o dotacje inwestycyjne na nowe systemy i rozbudowy złożone w terminie będą mogły zostać rozpatrzone, a środki są jeszcze dostępne po tym terminie, zostaną rozpatrzone projekty na realizację odnowień. W pierwszej kolejności brane są pod uwagę projekty, które wykazują największą dodatkową produkcję w stosunku do wkładu inwestycyjnego.

6 Wnioski dotyczące systemów, których nie można rozpatrzyć, są ponownie oceniane w następujących terminach wraz z nowymi wnioskami zgodnie z ust. 1-5.

7 W przypadku niewykorzystania środków zarezerwowanych na projekt, wykorzystuje się je w sposób ciągły na rozpatrywanie projektów w kolejności określonej w ust. 1-5.

Sekcja 4: Procedura składania wniosków

Art. 53 Wniosek

1 Wniosek o dotację inwestycyjną należy złożyć do SFOE.

2 Może być wydane tylko wtedy, gdy zostało wydane prawomocne pozwolenie na budowę lub gdy projekt nie wymaga pozwolenia na budowę, udowodniono gotowość do realizacji inwestycji.

3 Musi zawierać wszystkie informacje i dokumenty określone w załączniku 2.2.

Art. 54 Zapewnienie co do zasady

Jeżeli rozpatrzenie wniosku wykaże, że spełnione są wymagania kwalifikacyjne i jeżeli dostępne są środki na rozpatrzenie wniosku, SFOE gwarantuje zasadniczo wkład inwestycyjny i określa, co następuje:

a. wysokość wkładu inwestycyjnego jako procent kwalifikowalnych kosztów inwestycji, z uwzględnieniem oczekiwanych kosztów dodatkowych nie podlegających amortyzacji;

b. maksymalna kwota, której wkład inwestycyjny nie może przekroczyć;

c. do kiedy najpóźniej rozpocznie się budowa;

tj. plan płatności zgodnie z art. 60;

mi. okres, w którym system ma zostać oddany do użytku.

Art. 55 Sprawozdanie z uruchomienia

1 Po uruchomieniu do SFOE należy przedłożyć raport z uruchomienia.

2 Musi zawierać co najmniej następujące informacje i dokumenty:

a. data uruchomienia;

b. protokół odbioru;

c. wszelkie zmiany informacji podanych we wniosku.

Art. 56 Sprawozdanie z zakończenia budowy

1 Sprawozdanie z zakończenia budowy należy złożyć do SFOE nie później niż rok po oddaniu do eksploatacji.

2 Musi zawierać następujące informacje i dokumenty:

- a. szczegółowe zestawienie kosztów budowy;
- b. wykaz kwalifikowalnych i niekwalifikowalnych kosztów inwestycji.

Art. 57 Przedłużenie terminów

Na wniosek wnioskodawcy SFOE może przedłużyć terminy odbioru i przedłożenia protokołu zakończenia budowy, jeżeli:

- a. termin nie może być dotrzymany z przyczyn, za które wnioskodawca nie ponosi odpowiedzialności; oraz
- b. wniosek został złożony przed upływem terminu.

Art. 58 Sprawozdawczość produkcji netto

Po piątym pełnym roku eksploatacji roczna produkcja netto od momentu uruchomienia musi zostać zgłoszona SFOE.

Art. 59 Ostateczne ustalenie wkładu inwestycyjnego

1 Gdy tylko będzie dostępne powiadomienie o zakończeniu budowy i powiadomienie o produkcji netto, SFOE sprawdza, czy w tym momencie wszystkie wymagania kwalifikowalności są nadal spełnione.

2 Niepodlegające amortyzacji dodatkowe koszty są ponownie obliczane na podstawie ostatecznych kwalifikowalnych kosztów inwestycji, bieżących kosztów stawek za wodę i zgłoszonej średniej rocznej produkcji netto.

3 Ostateczną wysokość wkładu inwestycyjnego ustala się na podstawie wyniku badania zgodnie z ust. 1 i obliczenia zgodnie z ust. 2.

4 Jeżeli średnia roczna produkcja netto jest niższa niż produkcja lub dodatkowa produkcja podana we wniosku, wkład inwestycyjny może zostać odpowiednio zmniejszony.

Art. 60 Stopniowa wpłata wkładu inwestycyjnego

1 Wkład inwestycyjny jest wypłacany w kilku transzach.

2 SFOE ustala termin wypłaty poszczególnych transz oraz wysokość kwot, które mają być wypłacone na transzę, odrębnie dla każdego przypadku w ubezpieczeniu zgodnie z art. 54 (plan spłat).

3 Pierwsza transza może zostać wypłacona najwcześniej w momencie rozpoczęcia budowy. Jeżeli wcześniejszy początek budowy został zatwierdzony zgodnie z art. 32, pierwsza płatność zostanie dokonana najwcześniej, gdy istnieje gwarancja zgodnie z art. 54.

4 Ostatnia transza może zostać wypłacona dopiero po ostatecznym ustaleniu wkładu inwestycyjnego. Do tego czasu można wypłacić maksymalnie 80 procent maksymalnej kwoty określonej w zobowiązaniu na podstawie art. 54.

Sekcja 5: Kryteria oceny

Art. 61 Kwalifikowalne koszty inwestycji

1 Przy obliczaniu wkładu inwestycyjnego można uwzględnić koszty budowy, planowania i zarządzania budową oraz pracę własną operatora, pod warunkiem, że:

- a. występują i są zgłaszane w bezpośrednim związku z częściami zakładu niezbędnymi do produkcji energii elektrycznej;
 - b. są bezpośrednio niezbędne do zwiększenia lub utrzymania produkcji energii elektrycznej;
 - c. są odpowiednie; oraz
- tj. być przeprowadzone efektywnie.

2 Koszty planowania i zarządzania budową są kompensowane maksymalnie do 15 procent należnych kosztów budowy.

3 Prace własne operatora, takie jak prace projektowe lub budowlane, mogą być uznane tylko wtedy, gdy są zwyczajowe i mogą być udowodnione za pomocą szczegółowego sprawozdania z pracy.

Art. 62 Koszty niekwalifikowalne

1 W szczególności nie kwalifikują się następujące koszty:

- a. które powstają w związku z częściami systemu, które służą do operacji cyrkulacji;
- b. które są zwracane gdzie indziej, a mianowicie koszty działań zgodnie z art. 83a ustawy z dnia 24 stycznia 1991 r. o ochronie wód (GSchG) oraz art. 10 ustawy federalnej z dnia 21 czerwca 1991 r. o rybołówstwie (BGF).

2 Jeżeli część systemu nie jest wykorzystywana wyłącznie do cyrkulacji, nie można zrekompensować jedynie kosztów związanych z cyrkulacją.

Art. 63 Dodatkowe koszty, które nie podlegają amortyzacji

1 Dodatkowe koszty, których nie można amortyzować zgodnie z art. 29 ust. 2 EnG, odpowiadają bieżącej wartości netto wszystkich kwalifikowalnych wpływów środków pieniężnych i wszystkich kwalifikowalnych wpływów pieniężnych.

2 Kwalifikowalne wpływy środków pieniężnych i kwalifikujące się wpływy środków pieniężnych dyskontuje się przy użyciu kalkulatoryjnej stopy procentowej zgodnie z art. 66.

3 W przypadku rozbudowy decydujące znaczenie mają wpływy pieniężne wynikające z rozbudowy, jakie można osiągnąć wewnątrz i na zewnątrz obiektu.

4 W przypadku odnowień decydujące znaczenie mają wpływy pieniężne z całej produkcji netto odnowionego zakładu oraz inne wpływy pieniężne, które można osiągnąć poza zakładem w wyniku odnowienia.

4bis W przypadku systemów o udziale operacji cyrkulacyjnej nie uwzględnia się wpływów i wpływów środków pieniężnych z operacji cyrkulacyjnej.

5 SFOE zapewnia niezbędne podstawy i formularze do obliczenia dodatkowych kosztów, których nie można zamortyzować. Należą do nich w szczególności scenariusz cenowy tworzony co godzinę i aktualizowany corocznie.

Art. 64 Kwalifikowalne wpływy środków pieniężnych

1 Na kwalifikowalne wpływy środków pieniężnych składają się:

a. odpłatne koszty inwestycji;

b. Koszty eksploatacji instalacji, konserwacji i inne koszty operacyjne;

c. inwestycje odtworzeniowe;

tj. inne koszty, w szczególności koszty energii wymaganej przez pompy zasilające po cenach rynkowych oraz koszty zapory zastępczej;

mi. Koszty odsetek za wodę zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa;

f. podatki bezpośrednie.

2 Muszą być brane pod uwagę w pozostałym okresie licencji.

3 Koszty zgodnie z ust. 1 lit. b są kompensowane maksymalnie do 2 procent kosztów inwestycji rocznie.

Art. 65 Przypisane wpływy pieniężne

1 Wpływy pieniężne podlegające zaliczeniu są obliczane na podstawie ekonomicznie zoptymalizowanego profilu godzinowego produkcji netto w pozostałym okresie obowiązywania koncesji oraz scenariusza cenowego opracowanego przez SFOE. Inwestycje amortyzuje się metodą liniową przez okres ich użytkowania zgodnie z Załącznikiem 2.2, a wszelkie wartości rezydualne uwzględniane są jako wpływy pieniężne na koniec okresu koncesji.

2 Standardowe profile produkcyjne mogą być stosowane w instalacjach o maksymalnej mocy 10 MW.

Art. 66 Kalkulacyjna stopa procentowa

Kalkulowana stopa procentowa odpowiada średniemu kosztowi kapitału. Z zastrzeżeniem odstępstw określonych w Załączniku 3, obliczenia i zgłoszenie oparte są na art. 13 ust. 3 lit. b i 3bis w związku z załącznikiem 1 rozporządzenia w sprawie dostaw energii elektrycznej z dnia 14 marca 2008 r. (StromVV).

Rozdział 6: Wkład inwestycyjny dla instalacji na biomasę

Sekcja 1: Wymagania kwalifikacyjne

Art. 67 Warunki

1 Zakłady termicznego przekształcania odpadów komunalnych zgodnie z art. 31 i 32 Rozporządzenia o odpadach z dnia 4 grudnia 2015 r. uznawane są za MSWI zgodnie z art. 24 ust. 1 lit. c EnG.

2 Gazownie ściekowe zgodnie z art. 24 ust. 1 lit. c EnG to instalacje do wykorzystywania gazów ściekowych z komunalnych oczyszczalni ścieków, niezależnie od tego, czy kosubstraty dostarczane do tych oczyszczalni są również poddawane fermentacji.

3 Zgodnie z art. 24 ust. 1 lit. c EnG, elektrownie opalane drewnem o znaczeniu regionalnym to zakłady produkujące energię elektryczną z drewna, które nie przekraczają regionalnego zapotrzebowania na energię elektryczną i ciepło.

Art. 68 Znaczenie przedłużenia lub odnowienia

1 Rozbudowa systemu jest znacząca, jeśli środki strukturalne zwiększają roczną produkcję energii elektrycznej o co najmniej 25% w porównaniu ze średnią z ostatnich trzech pełnych lat funkcjonowania przed uruchomieniem rozbudowy.

2 Odnowienie systemu jest znaczące, jeżeli kwalifikowalne koszty inwestycji odnowienia osiągają co najmniej następujące kwoty:

a. 15 milionów franków w KVA;

b. 250 000 CHF dla oczyszczalni gazu ściekowego o równoważnej liczbie mieszkańców 50 000 lub więcej;

c. 100 000 CHF dla oczyszczalni gazu ściekowego o równoważnej liczbie mieszkańców poniżej 50 000;

d. 600 000 CHF na elektrownie opalane drewnem o znaczeniu regionalnym.

Art. 69 Minimalne wymagania energetyczne

1 Minimalne wymagania energetyczne określone są w Załączniku 2.3.

2 W przypadku znaczących odnowień instalacja musi wyprodukować po odnowieniu co najmniej taką samą ilość energii elektrycznej jak przed.

Sekcja 2: Podejścia

Art. 70 Podejścia do wkładów inwestycyjnych

1 SFOE ustala wkład inwestycyjny dla każdego systemu indywidualnie, zgodnie z art. 29 ust. 2 EnG.

2 Wkład inwestycyjny wynosi maksymalnie 20 procent kosztów kwalifikowanych inwestycji.

3 DETEC dokonuje przeglądu tego podejścia przynajmniej co pięć lat. W przypadku istotnej zmiany okoliczności składa wniosek do Rady Federalnej o korektę.

Art. 71 Maksymalna składka

Wkład inwestycyjny nie może przekroczyć następujących kwot:

a. 6 mln franków w KVA;

b. 1,5 mln CHF na gazownie ściekowe;

c. 3,75 mln CHF na elektrownie opalane drewnem o znaczeniu regionalnym.

Sekcja 3: Kolejność rozpatrywania i lista oczekujących

Art. 72 Porządek rozpatrywania

1 O rozpatrzeniu wniosku decyduje data złożenia wniosku.

2 Jeżeli nie wszystkie wnioski złożone tego samego dnia będą mogły zostać rozpatrzone, w pierwszej kolejności rozpatrzone zostaną projekty, które wykazują największą nadwyżkę produkcji energii elektrycznej w stosunku do wkładu inwestycyjnego.

Art. 73 Lista oczekujących

1 Jeżeli fundusze nie są wystarczające do natychmiastowego rozpatrzenia, projekty zostaną umieszczone na liście oczekujących, chyba że wyraźnie nie spełniają wymogów kwalifikowalności.

2 SFOE informuje wnioskodawcę, że jego projekt został umieszczony na liście oczekujących.

3 W przypadku ponownego udostępnienia środków projekty zostaną rozpatrzone zgodnie z terminem złożenia wniosku.

Sekcja 4: Procedura składania wniosków

Art. 74 Wniosek

1 Wniosek o dotację inwestycyjną należy złożyć do SFOE.

2 Może być wydane tylko wtedy, gdy zostało wydane prawomocne pozwolenie na budowę lub gdy projekt nie wymaga pozwolenia na budowę, udowodniono gotowość do realizacji inwestycji.

3 Musi zawierać wszystkie informacje i dokumenty zgodnie z Załącznikiem 2.3.

Art. 75 Zapewnienie co do zasady

Jeżeli rozpatrzenie wniosku wykaże, że spełnione są wymagania kwalifikacyjne i jeżeli dostępne są środki na rozpatrzenie wniosku, SFOE gwarantuje zasadniczo wkład inwestycyjny i określa, co następuje:

a. wysokość wkładu inwestycyjnego jako procent kwalifikowalnych kosztów inwestycji, z uwzględnieniem oczekiwanych kosztów dodatkowych nie podlegających amortyzacji;

b. maksymalna kwota, której wkład inwestycyjny nie może przekroczyć;

c. do kiedy najpóźniej rozpocznie się budowa;

d. plan płatności zgodnie z art. 80;

e. okres, w którym system ma zostać oddany do użytku.

Art. 76 Sprawozdanie z uruchomienia

Obowiązek przedłożenia protokołu odbioru wynika z art. 55.

Art. 77 Sprawozdanie z zakończenia budowy

1 Sprawozdanie z zakończenia budowy należy złożyć do SFOE nie później niż dwa lata po oddaniu do eksploatacji.

2 Musi zawierać następujące informacje i dokumenty:

a. szczegółowe zestawienie kosztów budowy;

b. wykaz kwalifikowalnych i niekwalifikowalnych kosztów inwestycji;

c. raportowanie produkcji netto z pierwszego pełnego roku działalności.

Art. 78 Przedłużenie terminów

Przedłużenie terminów odbioru i złożenia protokołu z zakończenia budowy następuje na podstawie art. 57.

Art. 79 Ostateczne ustalenie wkładu inwestycyjnego

1 Gdy tylko dostępne jest powiadomienie o zakończeniu budowy, SFOE sprawdza, czy wszystkie wymagania kwalifikowalności są w tym momencie nadal spełnione.

2 Dodatkowe koszty, których nie można zamortyzować, są przeliczane na podstawie ostatecznych należnych kosztów inwestycji i wykazanej produkcji netto.

3 Ostateczną wysokość wkładu inwestycyjnego ustala się na podstawie wyniku badania zgodnie z ust. 1 i obliczenia zgodnie z ust. 2.

4 Jeżeli produkcja netto jest mniejsza niż produkcja lub dodatkowa produkcja podana we wniosku, wkład inwestycyjny może zostać odpowiednio zmniejszony.

Art. 80 Stopniowa wpłata wkładu inwestycyjnego

1 Wkład inwestycyjny jest wypłacany w kilku transzach.

2 SFOE określa termin wypłaty poszczególnych transz oraz wysokość kwot do wypłaty na transzę odrębnie dla każdego przypadku w ramach zabezpieczenia na podstawie art. 75 (plan spłat).

3 Pierwsza transza może zostać wypłacona najwcześniej w momencie rozpoczęcia budowy. Jeżeli wcześniejszy początek budowy został zatwierdzony zgodnie z art. 32, pierwsza płatność zostanie dokonana najwcześniej, gdy istnieje gwarancja zgodnie z art. 75.

4 Ostatnia transza może zostać wypłacona dopiero po ostatecznym ustaleniu wkładu inwestycyjnego. Do tego czasu można wypłacić maksymalnie 80 procent maksymalnej kwoty określonej w gwarancji na podstawie art. 75.

Sekcja 5: Kryteria oceny

Art. 81 Kwalifikowalne koszty inwestycji

Można uwzględnić koszty inwestycji zgodnie z art. 61.

Art. 82 Koszty niekwalifikowalne

W szczególności nie kwalifikują się następujące koszty:

- a. ...
- b. na części roślin do termicznej obróbki odpadów;
- c. do części roślin do oczyszczania ścieków;
- d. na części instalacji do przetwarzania paliw lub do eksploatacji sieci ciepłowniczej.

Art. 83 Dodatkowe koszty, które nie mogą być amortyzowane

Obliczenie kosztów dodatkowych, których nie można amortyzować zgodnie z art. 29 ust. 2 EnG, opiera się na art. 63.

Art. 84 Kwalifikowalne wypływy środków pieniężnych

1 Na kwalifikowalne wypływy środków pieniężnych składają się:

- a. odpłatne koszty inwestycji;
- b. Koszty eksploatacji instalacji, konserwacji i inne koszty operacyjne;
- c. inwestycje odtworzeniowe.

2. Należy je uwzględniać w pozostałym okresie użytkowania zgodnie z art. 87.

3 Koszty zgodnie z ust. 1 lit. b są kompensowane łącznie 2 procentami kosztów inwestycji rocznie.

4 W przypadku elektrowni opalanych drewnem o znaczeniu regionalnym podatki bezpośrednie i koszty energii pomniejszone o wpływy ze sprzedaży ciepła są również brane pod uwagę jako koszty powtarzalne.

Art. 85 Uznane wpływy pieniężne

1 Wpływy pieniężne, które mają zostać skompensowane, oblicza się na podstawie średniej produkcji netto w pozostałym okresie użytkowania zgodnie z art. 87 i scenariuszem cenowym opracowanym przez SFOE.

2 Inwestycje amortyzuje się metodą liniową przez okres ich użytkowania zgodnie z załącznikiem 2.3, a wszelkie wartości rezydualne są ujmowane jako wpływy pieniężne na koniec pozostałego okresu użytkowania zgodnie z art. 87.

Art. 86 Kalkulacyjna stopa procentowa

Artykuł 66 stosuje się analogicznie do obliczania i ujawniania kalkulacyjnej stopy procentowej.

Art. 87 Pozostały okres użytkowania

Pozostała żywotność jest określana na podstawie żywotności nowo zainstalowanego komponentu, który ma najdłuższy okres użytkowania, zgodnie z tabelą żywotności w Załączniku 2.3.

Rozdział 7: Premia rynkowa za energię elektryczną z dużych elektrowni wodnych

Sekcja 1: Postanowienia ogólne

Art. 88 Szczegóły kwalifikowalności

1 Duże elektrownie wodne o mocy powyżej 10 MW uprawniają do premii rynkowej nie tylko wtedy, gdy są elektrowniami indywidualnymi, ale także, jeśli składają się z sieci elektrowni, jeżeli:

- a. wszystkie poszczególne systemy są połączone hydraulicznie i wspólnie zoptymalizowane; oraz
- b. koszty produkcji nie są w całości pokrywane.

2 Jeżeli taka sieć systemowa obejmuje indywidualny system w systemie taryfy gwarantowanej, przysługuje mu premia rynkowa tylko wtedy, gdy osiągnie moc większą niż 10 MW nawet bez tego indywidualnego systemu.

3 Ryzyko niepokrytych kosztów produkcji nie spoczywa na dostawcy energii elektrycznej zamiast na właścicielu (art. 30 ust. 2 EnG), jeżeli jego zakup energii elektrycznej odbywa się na podstawie umowy zawartej od 1 stycznia 2016 r. i na krótki lub średnioterminowy. Prawo do premii rynkowej nie przechodzi na przedsiębiorstwo dostarczające energię elektryczną.

4 Paragraf 3 stosuje się analogicznie do przeniesienia ryzyka i prawa do premii rynkowej w relacji między operatorem a właścicielem.

Art. 89 Wpływy rynkowe

1 W zakresie dochodów brane są pod uwagę jedynie wpływy ze sprzedaży energii elektrycznej na rynku (wpływy rynkowe). Pozostałe dochody, w szczególności dochody z usług systemowych i gwarancji pochodzenia, nie są brane pod uwagę.

2 Przychód rynkowy ustalany jest na podstawie ceny rynkowej z wykorzystaniem profilu godzinowego prowadzonego z systemem lub sumy tych profili w przypadku sieci systemowej. W przypadku systemu partnerskiego ustalony profil jest dzielony proporcjonalnie między partnerów.

3 Godzinowa cena spot dla szwajcarskiej strefy cenowej po średniej stawce miesięcznej obowiązuje jako cena rynkowa, również dla energii elektrycznej w obrocie pozagiełdowym.

4 Jeżeli oprócz premii rynkowej za instalację płacony jest również wkład inwestycyjny, należy go proporcjonalnie odliczyć z premią rynkową jako przychód.

5 Jeżeli pojedynczy system w systemie taryfy gwarantowanej należy do grupy systemów, taryfa gwarantowana jest decydująca jako jego przychód.

Art. 90 Koszty własne i inne koszty

1 Koszty operacyjne bezpośrednio niezbędne do efektywnej produkcji są brane pod uwagę jako koszty produkcji, ale nie inne koszty, w szczególności nie wydatki na ogólne usługi firmy. Uwzględniono również:

- a. stawka za wodę;
- b. zmniejszone dochody z tytułu energii elektrycznej, która ma być oddana gminie bezpłatnie lub po obniżonej cenie;
- c. podatki bezpośrednie, podatek od zysków, jednak tylko wtedy, gdy odpowiada rzeczywistemu zyskowi, a nie wtedy, gdy jest należny na rzecz społeczności lokalnej, na podstawie umowy i niezależnie od zysku.

2 Kalkulacyjne koszty kapitałowe są również brane pod uwagę jako koszty produkcji. Decydujące znaczenie ma stopa procentowa zgodnie z artykułem 66. Amortyzację należy zasadniczo przeprowadzać zgodnie z dotychczasową praktyką dla danej inwestycji.

3 SFOE określa w wytycznych koszty operacyjne i kapitałowe podlegające opodatkowaniu.

Sekcja 2: Premia rynkowa i usługa podstawowa

Art. 91 Odpis na emeryturę podstawową

1 Uprawnieni do premii rynkowych, którym powierzono usługę podstawową, muszą przy obliczaniu odliczenia arytmetycznego za usługę podstawową uwzględnić cały swój potencjał sprzedaży w usłudze podstawowej (art. 31 ust. 1 EnG).

2 Zamiast tego potrącenia mogą zastosować skorygowany odpis za usługę podstawową (art. 31 ust. 2 EnG). Tworzą to poprzez zmniejszenie pierwszego odliczenia (ust. 1) przez inną energię elektryczną z odnawialnych źródeł energii w podstawowej dostawie, która nie jest obsługiwana w systemie taryf gwarantowanych ani w żaden inny sposób. Energia elektryczna z instalacji stron trzecich może być uwzględniona w kwocie, która ma zostać zmniejszona, jeżeli:

- a. odniesienie opiera się na umowach średnio- lub długoterminowych i do tego odniesienia dołączony jest dowód pochodzenia; lub
- b. energia elektryczna została pobrana zgodnie z art. 15 EnG.

Art. 92 Alokacja portfela między premię rynkową a usługę powszechną

1 Jeżeli w portfelu osoby uprawnionej do premii rynkowej znajduje się energia elektryczna pochodząca z kilku dużych elektrowni wodnych, której koszty produkcji nie są pokrywane, można założyć, że będzie sprzedawał energię elektryczną z każdej elektrowni po tych samych udziałach za cały portfolio na rynku oraz w podstawowym zaopatrzeniu. Ma prawo do premii rynkowej za inwestycję w zakresie tego udziału w rynku (kwota premii rynkowej).

2 Stawka premii rynkowej obliczana jest jako iloraz dwóch następujących zmiennych:

- a. Różnica pomiędzy energią elektryczną ujętą w portfelu, pochodzącą z dużych elektrowni wodnych, której koszty produkcji nie są pokrywane, a zastosowanym odpisem za usługę podstawową; oraz
- b. Energia elektryczna zawarta w portfelu pochodząca z dużych elektrowni wodnych, której koszty produkcji nie są pokrywane.

3 Jeżeli osoba uprawniona do premii rynkowej zarabia na premii rynkowej i sprzedaży usługi podstawowej w całym portfelu więcej niż jest to konieczne do pokrycia kosztów produkcji, premia rynkowa jest odpowiednio pomniejszana.

Art. 93 Przegląd firmy w przedsiębiorstwie dostarczającym energię elektryczną

1 W przypadku przedsiębiorstwa energetycznego posiadającego kilka prawnie samodzielnych jednostek odpowiedzialnych za takie obszary jak produkcja, eksploatacja sieci i dostawy podstawowe, jednostka uprawniona do premii rynkowej musi posiadać podstawowy potencjał dostawczy pozostałych jednostek uwzględnionych rachunek.

2 Taki prawnie samodzielny podmiot może również sprzedawać energię elektryczną z dużych elektrowni wodnych po kosztach wytworzenia w dostawie podstawowej (art. 31 ust. 3 EnG), jeżeli do premii rynkowej przysługuje innemu podmiotowi, a nie on sam. Prawo to nie przysługuje każdemu, kto nie jest w ten sposób powiązany z beneficjentem premii rynkowej, a jedynie poprzez udział.

Sekcja 3: Procedura składania wniosków i odzyskiwanie

Art. 94 Wniosek

1 Osoby uprawnione do premii rynkowej składają wniosek do SFOE do dnia 31 maja roku następującego po roku, za który wnoszą o premię rynkową.

2 Wniosek musi obejmować całą energię elektryczną w portfelu, dla którego wnioskowana jest premia rynkowa, i co najmniej wskazywać:

- a. ile energii elektrycznej pochodzi z jakich zakładów i jakiemu udziałowi produkcyjnemu zakładu to odpowiada;
- b. profile godzinowe na system;
- c. należne koszty na instalację, na podstawie rocznych sprawozdań finansowych za rok hydrologiczny lub rok kalendarzowy;
- d. praktyka amortyzacji z ostatnich pięciu lat;
- e. dla jednego systemu w systemie taryf gwarantowanych: udział produkcji w sieci systemu i taryfy gwarantowane;
- f. Informacje o środkach poprawy sytuacji kosztowej.

3 W przypadku usług podstawowych należy również wykazać co najmniej:

- a. podstawowy potencjał dostaw;
- b. zastosowane odliczenie za usługę podstawową;
- c. ilość energii elektrycznej zmniejszona zgodnie z art. 91 ust. 2;
- d. rzeczywista sprzedaż w podstawowej dostawie na dużą elektrownię wodną;
- mi. średnia cena za ten paragraf.

4 Operator instalacji, właściciel i jednostki stowarzyszone firmy wspierają wnioskodawcę niezbędnymi informacjami i dokumentami. W razie potrzeby SFOE może skontaktować się z Tobą bezpośrednio w celu uzyskania informacji i dokumentów.

Art. 95 Procedura w SFOE i zaangażowanie Komisji Energii Elektrycznej

1 SFOE może zgłosić zastrzeżenie do późniejszej korekty w interpretacji, w której ustala premię rynkową.

2 Jeżeli nie ma wystarczających środków na jeden rok (art. 36 ust. 2 EnV), SFOE obniża premię rynkową każdego odbiorcy premii rynkowej o ten sam procent.

3 W miarę możliwości wypłaca składki rynkowe w roku złożenia wniosku, w razie potrzeby z czasowym częściowym wstrzymaniem pieniędzy.

4 Może zwrócić się do Komisji Energii Elektrycznej (ElCom) o wsparcie we wdrażaniu. Na żądanie SFOE ElCom porównuje faktyczną sprzedaż w usłudze powszechnej, porównując dane dostarczone przez SFOE z własnymi.

Art. 96 Odzyskiwanie

Jeżeli inspekcja lub kontrola wykaże, że ktoś niesłusznie otrzymał premię rynkową lub premię rynkową, która jest zbyt wysoka, w szczególności z powodu fałszywych informacji, SFOE zażąda zwrotu nadwyżki premii rynkowej ze

wszystkich lat otrzymanych przez okres do pięciu lat od ostatnia płatność (art. 30 ust. 3 ustawy z dnia 5 października 1990 r. o dotacjach).

Rozdział 8:

Ocena, publikacja, informacja, przekazywanie danych do Federalnego Urzędu Celnego i Ochrony Granic (BAZG), kontrola i środki

Art. 97 Ocena

1 SFOE ocenia dane dotyczące projektów i systemów, dla których wnioskowano o finansowanie na podstawie niniejszego rozporządzenia, w celu zaplanowania środków dostępnych z funduszu dopłat sieciowych oraz sprawdzenia skuteczności instrumentów finansowania.

2 W tym celu może wykorzystać wszystkie informacje zawarte we wniosku, w dowolnych raportach z postępu projektu oraz w raporcie z uruchomienia.

3 Może również wykorzystać do swoich ocen ilość wyprodukowanej energii elektrycznej, kwotę wypłaconych dotacji oraz wysokość kosztów realizacji.

4 Może publikować wyniki ocen.

5 Organ egzekucyjny przekazuje SFOE dane wymagane do oceny co miesiąc lub na żądanie.

Art. 98 publikacja

1 SFOE publikuje następujące informacje dotyczące taryf gwarantowanych dla systemów o mocy 30 kW lub większej:

a. nazwa lub firma operatora oraz lokalizacja instalacji;

b. wykorzystane źródło energii;

c. kategoria i typ rośliny;

d. wysokość wynagrodzenia;

e. data złożenia wniosku;

f. data uruchomienia;

G. ilość opłaconej energii elektrycznej;

H. okres rekompensaty.

2 W przypadku systemów o mocy poniżej 30 kW publikacja taryfy gwarantowanej zgodnie z ust. 1 jest anonimowa.

3 Dla jednorazowych opłat i wkładów inwestycyjnych publikuje dla każdej technologii wytwarzania:

a. liczba kontrybutorów inwestycji;

b. suma wkładów inwestycyjnych;

c. średnia wysokość wkładów inwestycyjnych w stosunku do średnich należnych kosztów inwestycji;

d. średnia wysokość wkładów inwestycyjnych w stosunku do średniej dodatkowej produkcji.

4 Na temat premii rynkowej dla dużych elektrowni wodnych publikuje:

a. liczba odbiorców premii rynkowej;

b. suma składek rynkowych;

c. liczbę instalacji i całkowitą ilość energii elektrycznej, za którą płacona jest premia rynkowa;

d. łączny wolumen i średnia cena energii elektrycznej z dużych elektrowni wodnych sprzedana w związku z premią rynkową w usłudze podstawowej.

Art. 99 Informacja

1 Organ egzekucyjny lub SFOE przekazuje informacje:

a. wnioskodawcy: o miejscu swojego projektu na liście oczekujących;

b. kanton: o wszystkich projektach i obiektach na jego suwerennym terytorium;

c. gminy: nad wszystkimi systemami działającymi na jej suwerennym terytorium.

2 Kantony i gminy traktują otrzymane dane w sposób poufny. W szczególności nie mogą Państwo ich wykorzystywać do planowania systemów, które mają zostać wdrożone przez:

a. sobie;

b. jedna z ich instytucji; lub

c. firma, w której mają udział.

3 W przypadku informacji indywidualnych zastosowanie mają przepisy dotyczące zasady jawności oraz przepisy o ochronie danych dla organów federalnych.

Art. 100 Przekazywanie danych do FOCA

W celu egzekwowania ustawy o podatku od olejów mineralnych z dnia 21 czerwca 1996 r. SFOE przekazuje do BAZG następujące dane od operatorów instalacji wytwarzających energię elektryczną z biomasy:

a. Nazwisko i adres osób fizycznych oraz związków osób lub firma i siedziba osób prawnych;

- b. Informacje o rodzaju, ilości i pochodzeniu surowców biogennych;
- c. Informacje o rodzaju, ilości i pochodzeniu paliw wytworzonych z surowców biogenicznych;
- tj. Informacje na temat energii elektrycznej i ciepła wytwarzanego z paliw silnikowych i materiałów palnych;
- mi. Informacje o systemie, w szczególności o procesach produkcyjnych, wydajności, wydajności, wydajności i terminie uruchomienia.

Art. 101 Kontrola i środki

1 SFOE sprawdza, czy przestrzegane są wymogi prawne. W tym celu, nawet po zakończeniu procedury, może zażądać niezbędnych dokumentów i informacji oraz przeprowadzić lub zlecić wykonanie badań i próbek losowych. Wynika to z uzasadnionych oznak nieprawidłowości.

2 Operator systemu, za który otrzymuje wynagrodzenie z funduszu dopłat sieciowych na podstawie obowiązującego lub wcześniejszego prawa za wprowadzenie energii elektrycznej do sieci lub za który otrzymał jednorazową opłatę lub wkład inwestycyjny na podstawie obowiązującego lub wcześniejszego prawa, lub jeśli premia rynkowa jest płaconą za energię elektryczną z systemu, musi umożliwić SFOE i, o ile jest on odpowiedzialny za wdrożenie, organowi wykonawczemu weryfikację danych operacyjnych systemu.

3 Jeżeli kontrola lub inspekcja wykaże, że wymogi prawne zostały naruszone, SFOE lub organ egzekucyjny nakazuje podjęcie odpowiednich działań w swoim obszarze odpowiedzialności.

4 SFOE jest również upoważniony do żądania dokumentów i informacji niezbędnych do ustalenia nadmiernej rentowności oraz do zorganizowania badań.

Rozdział 9: Postanowienia końcowe

Art. 102 Przepis przejściowy po zakończeniu okresu wynagradzania według dotychczasowych przepisów

W przypadku systemów otrzymujących taryfę gwarantowaną na mocy dotychczasowego prawa taryfa jest opłacana do 31 grudnia roku, w którym taryfa wygasa.

Art. 103 Przepis przejściowy dotyczący skrócenia listy oczekujących na inne technologie wytwarzania”

Projekty zrealizowane do 31 października 2016 r. zgodnie z art. 3gbis ust. 4 lit. b pkt 1 Rozporządzenia energetycznego z dnia 7 grudnia 1998 r. w wersji z dnia 2 grudnia 2016 r. na podstawie pełnego sprawozdania z rozruchu lub sprawozdania z postępu realizacji projektu lub, w w przypadku małych elektrowni wodnych i turbin wiatrowych drugi raport z postępów projektu został przesunięty na listę oczekujących, obowiązuje następująca kolejność rozpatrywania:

- a. Projekty przesunięte do 31 października 2015 r.: według daty zgłoszenia;
- b. Projekty przesunięte do 31 października 2016 r.: zgodnie z datą zgłoszenia.

Art. 104 Przepisy przejściowe dotyczące systemów fotowoltaicznych

1 Instalacje fotowoltaiczne, za które operator wnioskuje lub otrzymał jednorazową opłatę przed 1 stycznia 2018 r. i których łączna moc 30 kW lub więcej przed tą datą nie przysługuje jednorazowa opłata za moc 30 kW lub więcej .

2 Instalacje fotowoltaiczne o mocy od 30 do mniej niż 100 kW, które zostały już zarejestrowane w taryfie gwarantowanej na pokrycie kosztów zgodnie z poprzednim prawem, ale teraz są uprawnione tylko do jednorazowej opłaty za małe instalacje fotowoltaiczne, zostaną rozpatrzone po przedłożeniu protokołu rozruchowego.

3 W przypadku dużych systemów fotowoltaicznych, które zostały już zarejestrowane w ramach taryfy gwarantowanej pokrywającej koszty, zgodnie z poprzednim prawem, z opcji określonej w art. 8 należy skorzystać do 30 czerwca 2018 r. W przypadku nieskorzystania z prawa wyboru w tym terminie wniosek uważa się za wniosek o jednorazową płatność. W przypadku skorzystania z prawa do wyboru taryfy gwarantowanej, w każdej chwili możliwa jest późniejsza zmiana taryfy jednorazowej.

4 W przypadku systemów, które zostały zarejestrowane z mocą wyjściową od 30 do mniej niż 100 kW dla taryfy gwarantowanej na pokrycie kosztów zgodnie z poprzednim prawem, organ kontrolny musi zostać poinformowany do 30 czerwca 2018 r., jeśli spodziewana moc wyniesie 100 kW ze względu na zmianę projektu lub przekroczenie. Jeśli to powiadomienie nie zostanie przekazane, system jest uważany za mały system, a udział mocy jest wypłacany do maksymalnej mocy 99,9 kW.

5 W przypadku systemów, dla których wniosek o pokrycie kosztów taryf gwarantowanych został złożony do 31 grudnia 2012 r. i które zostały zbudowane do 31 grudnia 2017 r., przepis o minimalnej wielkości z art. 36 nie ma zastosowania.

Art. 105 Przepisy przejściowe dotyczące marketingu bezpośredniego i gwarantowania po referencyjnej cenie rynkowej

1 Operatorzy, którzy sami muszą sprzedawać swoją energię elektryczną (art. 14), muszą przejść na marketing bezpośredni nie później niż dwa lata po wejściu w życie niniejszego rozporządzenia.

2 Art. 16 ust. 4 dotyczy energii elektrycznej wyprodukowanej od 1 stycznia 2019 r.

Art. 106 Przepis przejściowy dotyczący późniejszej rozbudowy lub odnowy małych elektrowni wodnych i biomasy”
Obniżenie stawki wynagrodzenia zgodnie z art. 28 ust. 5 nie dotyczy operatorów, którzy rozpoczęli kolejną rozbudowę lub odnowienie przed wejściem w życie niniejszego rozporządzenia, pod warunkiem, że zlecą tę rozbudowę lub odnowienie do dnia 30 czerwca 2018 r. oraz sprawozdanie z uruchomienia organ egzekucyjny do 31 lipca 2018 r.

Art. 107 Przepis przejściowy o kolejności zapłaty i liście oczekujących na wkłady inwestycyjne”
Zgodnie z terminem złożenia niniejszego zawiadomienia jest brany pod uwagę, jeżeli wniosek o dotację inwestycyjną zostanie złożony do SFOE na te projekty do dnia 31 marca 2018 r.

Art. 108 Przepisy przejściowe dotyczące premii rynkowej dla dużych elektrowni wodnych
1 Premia rynkowa może zostać wypłacona po raz pierwszy w 2018 r. za wnioski na 2017 r. i ostatni raz w 2022 r. za wnioski na 2021 r.
2 Uprawnieni mogą skorzystać z prawa do efektywnej sprzedaży energii elektrycznej, którą można tam sprzedać w ramach dostawy podstawowej i po kosztach wytworzenia (art. 31 ust. 3 EnG) po raz pierwszy w 2018 roku i ostatni raz w 2022 roku.

Art. 108a Przepis przejściowy do zmiany z dnia 24 listopada 2021 r.
Istniejące systemy, które zostały lub zostaną całkowicie zastąpione i które otrzymały pozytywną decyzję o uczestnictwie w systemie taryf gwarantowanych lub co do zasady zobowiązanie dotyczące wkładu inwestycyjnego przed 1 stycznia 2022 r., nadal są uznawane za nowe systemy.

Art. 109 Wejście w życie
Niniejsze rozporządzenie wchodzi w życie 1 stycznia 2018 roku.

Dodatek 1.1
(art. 16, 17, 21, 22 i 23)

Elektrownie wodne w systemie taryf gwarantowanych

1 definicje

1.1 Elektrownia wodna to samodzielnie działające urządzenie techniczne do produkcji energii elektrycznej z elektrowni wodnych w określonej lokalizacji.

1.2 Jeżeli kilka obiektów zgodnie z sekcją 1.1 korzysta z tego samego punktu przyłączenia do sieci, każdy z tych obiektów może nadal być uważany za elektrownię wodną, jeśli wykorzystuje wodę z oddzielnych zlewni i został zbudowany niezależnie od siebie.

1.3 Elektrownie płatne oraz elektrownie przy istniejących kanałach objazdowych i podwodnych są uważane za niezależne elektrownie.

2 stawka wynagrodzenia

2.1 Obliczanie

2.1.1 Stawka wynagrodzenia składa się z wynagrodzenia zasadniczego oraz, w przypadku spełnienia wymagań, premii hydrotechnicznej lub premii ciśnieniowej lub obu premii. Jest przeliczany corocznie.

2.1.2 Przy obliczaniu stawek opłaty podstawowej i premii hydrotechnicznej decydujące znaczenie ma równoważna wydajność systemu.

2.1.3 Wydajność ekwiwalentna odpowiada ilorazowi produkcji netto w kWh i sumie godzin w danym roku kalendarzowym. Za rok, w którym system został oddany do eksploatacji lub wyłączony, pełne godziny przed jego uruchomieniem lub po wyłączeniu są odejmowane przy określaniu mocy ekwiwalentnej.

2.1.4 Stawka za premię za ciśnienie jest obliczana proporcjonalnie do klas wysokości upadku zgodnie z rozdziałem 2.3.

2.2 Opłata podstawowa

2.2.1 Stawki wynagrodzenia podstawowego są obliczane proporcjonalnie do klas wydajności zgodnie z punktem 2.2.2.

2.2.2 Stawka opłaty podstawowej za uruchomienie od 1 stycznia 2013 r. za klasę wydajności wynosi:

klasa wydajności	Wynagrodzenie podstawowe (obr/kWh)	
	1.1.2013–31.12.2016	Ab. 1.1.2017
≤ 30 kW	28,4	28,4
≤100 kW	18,8	18,8
≤300 kW	14,8	12,7
≤ 1 MW	11,2	9,0
≤ 10 MW	6,9	6,6

2.3 Premia do kompresji

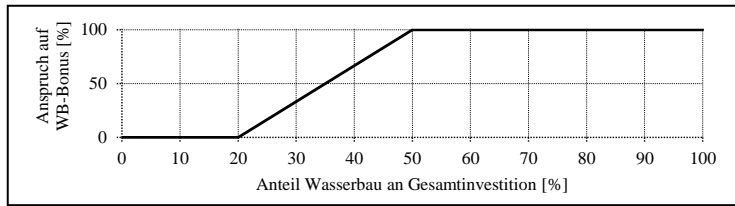
Stawka za premię za stopień ciśnieniowy za uruchomienie od 1 stycznia 2013 r. w zależności od klasy głowy wynosi:

Klasa główna (m)	Bonus (Rp./kWh)
≤ 5	5,6
≤10	3,3
≤20	2,4
≤50	1,9
>50	1,2

2.4 Premia za inżynierię hydrauliczną

2.4.1 W przypadku, gdy udział hydrotechnicznej zrealizowanej zgodnie z aktualnym stanem techniki, łącznie z przewodami ciśnieniowymi, jest mniejszy niż 20% całkowitych kosztów inwestycji projektu, prawo do premii hydrotechnicznej nie przysługuje. Jeśli jest to więcej niż 50 procent, masz prawo do pełnej premii. Od 20 do 50 procent jest interpolowana liniowo zgodnie z poniższą grafiką. Środki zgodnie z art. 83a GSchG lub art. 10 BGF nie wliczają się do premii.

2.4.2 Elektrownie na dożycie nie są uprawnione do premii hydrotechnicznej. Instalacje wtórnego użytku o mocy powyżej 100 kW mają prawo do premii hydrotechnicznej tylko do mocy równoważnej 100 kW.



2.4.3 Stawka premii hydrotechnicznej obowiązuje od 1 stycznia 2013 r. na klasę wydajności:

Leistungsklasse	Wasserbau-Bonus (Rp./kWh)	
	Inbetriebnahme:	
	1.1.2013–31.12.2016	Ab. 1.1.2017
≤ 30 kW	6,2	6,2
≤100 kW	4,5	4,5
≤300 kW	3,6	2,9
>300 kW	3,0	1,6

2.5 Maksymalna stawka kompensacji

Maksymalna stawka wynagrodzenia wraz z premiami wynosi 32,4 Rp./kWh.

2.6 Płatności częściowe i rozliczenia

2.6.1 Wynagrodzenie rozliczane jest na koniec roku kalendarzowego w oparciu o stawkę wynagrodzenia za dany rok oraz zarejestrowaną energię elektryczną.

2.6.2 Wcześniejsze płatności częściowe są dokonywane na podstawie stawki wynagrodzenia z poprzedniego roku, dla systemów, które nie działały jeszcze przez pełny rok kalendarzowy, na podstawie wartości planistycznych zgodnie z pkt 5.1.

3 Obliczanie stawki wynagrodzenia za kolejne rozszerzenie lub odnowienie

Stawka wynagrodzenia dla systemów, które są następnie rozbudowywane lub odnawiane, obliczana jest według następującego wzoru:

$$(P0/P1) * V1 + (1-P0/P1) * (N0/N1) * V1$$

gdzie: P0: Wyjście systemu przed pierwszą rozbudową lub odnowieniem przeprowadzonej od 2018 r. lub, w przypadku systemów, w których przed 1 stycznia 2018 r. rozpoczęto rozbudowę lub odnowienie i oddano do eksploatacji do 30.06.2018 r., a ich uruchomienie przez organ kontrolny został zgłoszony przez 31 lipca 2018, wydajność zakładu po tej rozbudowie lub odnowieniu;

P1: wydajność zakładu po niedawnej rozbudowie lub odnowieniu;

N0: średnia produkcja netto:

– ostatnich 5 lat kalendarzowych przed pierwszym przedłużeniem lub odnowieniem dokonanym od 2018 r. lub

– Lata kalendarzowe między pierwszym przedłużeniem lub odnowieniem przeprowadzonym od 2018 r. a uruchomieniem lub ostatnim poprzednim przedłużeniem lub odnowieniem, pod warunkiem, że okres ten jest krótszy niż 5 lat kalendarzowych;

N1: produkcja netto po rozszerzeniu;

V1: Stawka wynagrodzenia obliczona na podstawie całkowitej produkcji netto uzyskanej po rozszerzeniu lub odnowieniu zgodnie z sekcją 2.

4 Czas trwania odszkodowania

Okres wynagrodzenia wynosi 15 lat.

5 procedur aplikacyjnych

5.1 Zastosowanie

Wniosek musi zawierać co najmniej następujące informacje i dokumenty:

- Informacje o systemie, w szczególności nazwa operatora i lokalizacja centrum sterowania, zlewni, zbiorników i powrotu wody;
- zgoda właścicieli ziemskich;
- średnia moc mechaniczna brutto;
- przewidywana produkcja energii elektrycznej w kWh na rok kalendarzowy;
- głowa brutto wm;

- f. rodzaj wykorzystywanej części wód (cieki wodne/inne części wód) i rodzaj obiektu;
- G. Całkowity koszt inwestycji projektu w podziale na główne składniki; W szczególności koszty inwestycji w budownictwo hydrotechniczne wraz z przewodami ciśnieniowymi należy wyszczególnić oddzielnie;
- H. kategoria producenta;
- i. Dowód, że to nowy system.

5.2 Powiadomienia o postępach projektu

5.2.1 Zgodnie z zasadą (art. 22), sprawozdanie z postępów projektu musi być złożone nie później niż cztery lata po zapewnieniu; musi zawierać pozwolenie lub wnioski o budowę złożony do właściwego organu.

5.2.2 Zgodnie z zasadą (art. 22), drugie sprawozdanie z postępu projektu musi zostać złożone nie później niż dziesięć lat po zapewnieniu; musi zawierać co najmniej następujące informacje:

- a. prawomocne pozwolenie na budowę;
- b. Koncesja;
- c. zgłoszenie projektu do operatora sieci i jego oświadczenie na ten temat;
- d. wszelkie zmiany w stosunku do informacji podanych we wniosku;
- f. planowany termin uruchomienia.

5.3 Uruchomienie

5.3.1 System należy uruchomić nie później niż dwanaście lat po gwarancji zgodnie z zasadą (art. 22).

5.3.2 Systemy, które znalazły się na liście oczekujących zgodnie z art. 20 ust. 3 lit. a ze względu na pełne drugie sprawozdanie z postępów projektu, muszą zostać uruchomione nie później niż cztery lata po uzyskaniu pewności zgodnie z zasadą (art. 22) .

5.4 Komunikat uruchomienia

Protokół uruchomienia musi zawierać co najmniej następujące informacje:

- a. Data uruchomienia;
- b. Dowód efektywnych kosztów inwestycji w podziale na główne składniki; W szczególności koszty inwestycji w budownictwo hydrotechniczne wraz z przewodami ciśnieniowymi należy wyszczególnić oddzielnie;
- c. wszelkie zmiany informacji zawartych we wniosku lub raporcie z postępów w realizacji projektu.

6 przepisów przejściowych

6.1 W przypadku operatorów, którzy otrzymali pozytywną decyzję dla swojego systemu do dnia 31 grudnia 2017 r. i którzy złożyli pierwszy kompletny raport z postępu realizacji projektu zgodnie z dotychczasowym prawem, okres wynagrodzenia i naliczanie wynagrodzenia w tym czasie mają zastosowanie przepisy regulujące złożenie pierwszego sprawozdania z postępów projektu. Przepisy przejściowe obowiązujące do 31 grudnia 2017 r. nie mają zastosowania.

6.2 W przypadku operatorów, którzy otrzymali pozytywną decyzję dla swojego systemu do 31 grudnia 2013 r. i faktycznie zakończyli pierwszy postępek projektu, przepisy obowiązujące w momencie osiągnięcia tego postępu dotyczą zarówno okresu wynagradzania, jak i naliczania wynagrodzenia. Przepisy przejściowe obowiązujące do 31 grudnia 2017 r. nie mają zastosowania.

6.3 W przypadku instalacji, które przesunęły się w górę na liście oczekujących zgodnie z art. 3gbis ust. 4 lit. b pkt 1 Rozporządzenia energetycznego z dnia 7 grudnia 1998 r. w wersji z dnia 2 grudnia 2016 r. w związku z pełnym drugim sprawozdaniem z postępu projektu, sprawozdanie odbiorcze należy złożyć w następujących terminach składania:

- a. nie później niż sześć lat od zawiadomienia o pozytywnej decyzji, pod warunkiem, że operator otrzymał ją do 31 grudnia 2015 r.;
- b. najpóźniej do 31 grudnia 2019 r., jeżeli operator otrzymał pozytywną decyzję w okresie od 1 stycznia 2016 r. do 1 stycznia 2017 r.

6.4 Ograniczenie produkcji ze względu na wymóg urzędowy nie prowadzi do wykluczenia z systemu gwarantowanych taryf gwarantowanych w przypadku systemu, któremu przyznano taryfę na pokrycie kosztów lub pozytywną decyzję na podstawie art. 7 grudnia 1998 r.

6.5 Dla systemów, którym przyznano pokrycie kosztów taryfy gwarantowanej na podstawie art. 3a Rozporządzenia energetycznego z dnia 7 grudnia 1998 r. lub które otrzymały pozytywną decyzję i które nie mogą spełnić minimalnych wymagań z przyczyn, za które nie są odpowiedzialne, czy wynagrodzenie będzie nadal wypłacane przez maksymalnie jedną trzecią okresu wynagrodzenia, jeżeli nie są możliwe żadne środki zaradcze. Jeśli następnie ponownie nie spełnią minimalnych wymagań, zostaną wykluczeni z systemu taryf gwarantowanych. Niniejsze rozporządzenie dotyczy również 2018 roku.

Dodatek 1.2
(art. 16, 17, 21, 22 i 23)

Systemy fotowoltaiczne w systemie taryf gwarantowanych

1 definicja

System fotowoltaiczny składa się z co najmniej jednego zestawu modułów i co najmniej jednego falownika. Jeśli przed punktem przyłączenia do sieci znajduje się kilka jednostek pól modułów i powiązanych z nimi falowników na różnych właściwościach, każdą z tych jednostek można uznać za system, zwłaszcza jeśli są tworzone niezależnie od siebie, a wytwarzana przez nie energia elektryczna jest mierzona oddzielnie .

2 stawka wynagrodzenia

2.1 Obliczanie stawki wynagrodzenia

Stawka wynagrodzenia jest obliczana proporcjonalnie do klas wydajności zgodnie z sekcją 2.2.

2.2 Stawki opłat

Stawka wynagrodzenia za uruchomienie od 1 stycznia 2013 r. na klasę wydajności wynosi:

Leistungsklasse	Vergütungssatz (Rp./kWh)										
	Inbetriebnahme										
	1.1.2013– 31.12.2013	1.1.2014– 31.12.2015	1.4.2015– 30.09.2015	1.10.2015– 31.12.2016	1.4.2016– 30.09.2016	1.10.2016– 31.12.2017	1.4.2017– 31.12.2017	1.1.2018– 31.12.2019	1.4.2019– 31.12.2020	ab 1.4.2020	
≤ 100 kW	21,2	18,7	16,0	14,8	14,0	13,3	12,1	11,0	10,0	9,0	9,0
≤1000 kW	18,5	17,0	15,0	14,1	13,1	12,2	11,5	11,0	10,0	9,0	9,0
>1000 kW	17,3	15,3	14,8	14,1	13,2	12,2	11,7	11,0	10,0	9,0	9,0

3 Czas trwania odszkodowania

Okres wynagrodzenia wynosi:

- a. w przypadku oddania do użytku do 31 grudnia 2013 r.: 25 lat;
- b. za uruchomienie od 1.01.2014 do 31.12.2017: 20 lat;
- c. w przypadku uruchomienia po 1 stycznia 2018 r.: 15 lat.

4 procedury aplikacyjne

4.1 Aplikacja

Wniosek musi zawierać co najmniej następujące informacje i dokumenty:

- a. Informacje o systemie, w szczególności nazwa operatora i lokalizacja systemu;
- b. Wypis z księgi wieczystej lub równoważny dokument pozwalający na jednoznaczną identyfikację nieruchomości i właściciela nieruchomości;
- c. kategoria obiektu;
- d. planowana wydajność;
- e. oczekiwana roczna produkcja;
- f. zgoda właścicieli gruntów;
- G. kategoria producenta.

4.2 Uruchomienie

System należy uruchomić najpóźniej:

- a. co do zasady 12 miesięcy po zapewnieniu;
- b. 6 lat po upewnieniu się co do zasady, czy do utworzenia systemu konieczna jest zmiana podstawy planowania przestrzennego.

4.3 Komunikat uruchomienia

Protokół uruchomienia musi zawierać co najmniej następujące informacje i dokumenty:

- a. Data uruchomienia;
- b. Protokół odbioru ze szczegółowym opisem lub dowodem bezpieczeństwa zgodnie z art. 37 Rozporządzenia w sprawie instalacji niskonapięciowych z dnia 7 listopada 2001 r. (NIV) wraz z raportami z pomiarów i badań;
- c. wszelkie zmiany w stosunku do informacji podanych we wniosku;
- tj. Certyfikacja danych systemowych zgodnie z art. 2 ust. 2 rozporządzenia DETEC z dnia 1 listopada 2017 r. w sprawie dowodu pochodzenia i oznakowania energii elektrycznej (HKSIV).

5 przepisów przejściowych dla systemów oddanych do użytku przed 1 stycznia 2013 r.

5.1 W przypadku systemów, które zostały oddane do eksploatacji do 31 grudnia 2012 r. i dla których do 31 lipca 2013 r. wydano zawiadomienie o liście oczekujących (art. 72 ust. 4 EnG), definicja systemu, kategorie systemu i obliczanie wynagrodzenie Załącznik 1.2 pkt 1, 2, 3.1.1, 3.2 i 3.4a Rozporządzenia energetycznego z dnia 7 grudnia 1998 r. w wersji obowiązującej od 1 stycznia 2017 r. Przepisy przejściowe obowiązujące do 31 grudnia 2017 r. nie mają zastosowania.

5.2 W przypadku systemów zintegrowanych wraz z zawiadomieniem o uruchomieniu należy przedłożyć zdjęcia przedstawiające generator energii słonecznej w trakcie budowy i po jej zakończeniu, wykazujące, że chodzi o system zintegrowany.

Załącznik 1.3[1]
(art. 16, 17, 21, 22 i 23)

Turbiny wiatrowe w systemie taryf gwarantowanych

1 Definicja

Turbiny wiatrowe składają się z wirnika, urządzenia do konwersji, wieży, fundamentu i przyłącza do sieci. Jeśli kilka turbin wiatrowych znajduje się we wspólnym układzie przestrzennym (farma wiatrowa), każda jednostka wirnika, urządzenie do konwersji, wieża i fundament jest uważana za niezależny system.

2 kategorie

2.1 Małe turbiny wiatrowe

Turbiny wiatrowe o mocy do 10 kW łącznie.

2.2 Duże turbiny wiatrowe

Turbiny wiatrowe o mocy powyżej 10 kW.

[1] Skorygowane zgodnie z nr II Rozporządzenia z dnia 27 lutego 2019 r. (AS 2019 923) i 25 listopada 2020 r. obowiązującego od 1 stycznia 2021 r. (AS 2020 6129).

3 stawka wynagrodzenia

3.1 Małe turbiny wiatrowe

Stawka wynagrodzenia dla małych elektrowni wiatrowych w całym okresie wynagrodzenia wynosi:

Instalacja	po 1.1.2013
stawka odszkodowania (Rp./kWh)	23,0

3.2 Duże turbiny wiatrowe

3.2.1 Opłata podstawowa

Stawka opłaty podstawowej dla dużych turbin wiatrowych przez okres pięciu lat od dnia normalnego uruchomienia wynosi:

Instalacja	po 1.1.2013
Vergütungssatz (Rp./kWh)	23,0

3.2.2 Premia za wzrost

Stawka wynagrodzenia podstawowego zostaje zwiększona o 2,5 Rp./kWh dla dużych turbin wiatrowych w lokalizacjach na wysokości 1700 m n.p.m. i wyżej (premia wysokościowa).

Górna krawędź fundamentu decyduje o wysokości instalacji nad poziomem morza.

3.2.3 Korekta stawki wynagrodzenia po pięciu latach

3.2.3.1 Efektywny uzysk dużej turbiny wiatrowej określa się po pięciu latach. Odpowiada to średniej arytmetycznej rocznej produkcji energii elektrycznej mierzonej w punkcie przesyłu do operatora sieci za pierwsze pięć lat eksploatacji. Uzysk efektywny jest porównywany z uzyskiem referencyjnym tego systemu zgodnie z rozdziałem 3.2.4:

a. Jeżeli efektywny uzysk osiągnie lub przekroczy A procent plonu referencyjnego, stawka wynagrodzenia jest natychmiast obniżana do B Rp./kWh do końca okresu wynagradzania;

b. Jeżeli rentowność efektywna spadnie poniżej procentu A plonu referencyjnego, płatność opłaty podstawowej zostanie przedłużona o C miesięcy za każdy procent D, o ile rentowność efektywna jest niższa niż procent plonu referencyjnego. Następnie szybkość zasilania wynosi B Rp./kWh do końca okresu zasilania.

3.2.3.2 W zależności od czasu uruchomienia dla A, B, C i D obowiązują następujące wartości:

Instalacja	po 1.1.2013
A (Prozent)	130
B (Rp./kWh)	13,0
C (Monate)	1

D (Prozent) 0,3

3.2.4 Uzysk referencyjny jest obliczany na podstawie krzywej wydajności i wysokości piasty efektywnie wybranej turbiny wiatrowej oraz na podstawie charakterystyki lokalizacji referencyjnej zgodnie z rozdziałami 3.2.5 i 3.2.6.

3.2.5 Miejsce odniesienia dla miejsc poniżej 1700 m n.p.m. ma następujące cztery cechy:

Nazwa instalacji	ab 1.1.2013
Średnia prędkość wiatru w wysokości 50m nad ziemią	5,0 m/s
Profil elewacji	logarithmisch
Dystrybucja Weibull	k = 2,0
Długość chropowatości	l = 0,1 m

3.2.6 Miejsce odniesienia dla lokalizacji na wysokości 1700 m n.p.m. i wyżej ma następujące cztery cechy:

Nazwa instalacji	ab 1.1.2013
Średnia prędkość wiatru w wysokości 50m nad ziemią	5,5 m/s
Profil elewacji	logarithmisch
Dystrybucja Weibull	k = 2,0
Długość chropowatości	l = 0,03 m

3.2.7 Wydajność referencyjna instalacji zlokalizowanych na wysokości 1700 m n.p.m. i wyższych, które zostały uruchomione przed 1 stycznia 2013 r., oblicza się na podstawie charakterystyki lokalizacji referencyjnej zgodnie z rozdziałem 3.2.5.

3.2.8 Organ wykonawczy określa szczegółowe obliczenia plonu referencyjnego w wytycznych.

4 Czas trwania odszkodowania

Okres wynagrodzenia wynosi 15 lat.

5 procedur aplikacyjnych

5.1 Zastosowanie

Wniosek musi zawierać co najmniej następujące informacje i dokumenty:

- Informacje o systemie, w szczególności nazwa operatora i lokalizacja systemu, w tym wysokość nad poziomem morza;
- zgoda właścicieli ziemskich;
- planowana wydajność;
- oczekiwana roczna produkcja;
- kategoria producenta.

5.2 Przeniesienie zapewnienia co do zasady

5.2.1 Operator turbiny wiatrowej, która nie ma już podstaw w planowaniu kantonalnym z powodu zmiany planu, może co do zasady przenieść zapewnienie lub pozytywną decyzję zgodnie z poprzednim prawem na inną turbinę wiatrową, jeśli ten inny wiatr turbina:

- ...
- prawdopodobnie spełni wymagania kwalifikowalności;
- został zarejestrowany w systemie taryf gwarantowanych; oraz
- Operator obciąża operatora akceptującego przeniesienie maksymalnie połowy kosztów faktycznie poniesionych na pomiary wiatru, badania środowiskowe i wyjaśnienia techniczne.

5.2.2 SFOE podejmuje decyzję o przeniesieniu na wniosek operatora przekazującego i po zapoznaniu się z kantonem lokalizacji. Warunki przeniesienia należy ujawnić SFOE.

5.2.3 Terminy sporządzania sprawozdań z postępów projektu (sekcja 5.3) i odbioru (sekcja 5.4) zaczynają ponownie biec w dniu nowego zapewnienia.

5.3 Powiadomienia o postępach projektu

5.3.1 W przypadku instalacji, które podlegają ocenie oddziaływania na środowisko, sprawozdanie z postępu realizacji projektu należy złożyć nie później niż cztery lata po zapewnieniu zgodnie z zasadą (art. 22). Musi on zawierać specyfikacje raportu o oddziaływaniu na środowisko zatwierdzonego przez kanton lokalizacji.

5.3.2 Zgodnie z zasadą (art. 22), drugie sprawozdanie z postępów projektu musi zostać złożone nie później niż dziesięć lat po złożeniu deklaracji. Musi zawierać co najmniej następujące informacje:

- a. prawomocne pozwolenie na budowę;
- b. zgłoszenie projektu do operatora sieci i jego oświadczenie na ten temat;
- c. wszelkie zmiany w stosunku do informacji podanych we wniosku;
- d. planowany termin uruchomienia.

5.4 Uruchomienie

5.4.1 System należy uruchomić nie później niż dwanaście lat po gwarancji zgodnie z zasadą (art. 22).

5.4.2 Systemy, które znalazły się na liście oczekujących zgodnie z art. 20 ust. 3 lit. a ze względu na pełne drugie sprawozdanie z postępów projektu, muszą zostać uruchomione nie później niż trzy lata po uzyskaniu pewności zgodnie z zasadą (art. 22).

5.5 Komunikat uruchomienia

Protokół uruchomienia musi zawierać co najmniej następujące informacje:

- a. oznaczenie typu systemu;
- b. wydajność;
- c. wysokość piasty;
- d. wyposażenie dodatkowe, m.in. B. Ogrzewanie łopatek wirnika;
- e. Data uruchomienia;
- f. Wszelkie zmiany informacji zawartych we wniosku oraz w sprawozdaniu z postępów w realizacji projektu.

6 przepisy przejściowe

6.1 W przypadku operatorów, którzy otrzymali pozytywną decyzję dla swojego systemu do dnia 31 grudnia 2017 r. i którzy złożyli pierwszy kompletny raport z postępu realizacji projektu zgodnie z dotychczasowym prawem, okres wynagrodzenia i naliczanie wynagrodzenia w tym czasie mają zastosowanie przepisy regulujące złożenie pierwszego sprawozdania z postępów projektu. Przepisy przejściowe obowiązujące do 31 grudnia 2017 r. nie mają zastosowania.

6.2 W przypadku instalacji, które przesunęły się w górę na liście oczekujących zgodnie z art. 3gbis ust. 4 lit. b pkt 1 Rozporządzenia energetycznego z dnia 7 grudnia 1998 r. w wersji z dnia 2 grudnia 2016 r. w związku z pełnym drugim sprawozdaniem z postępu realizacji projektu, sprawozdanie odbiorcze należy złożyć w następujących terminach składania:

- a. nie później niż siedem lat od zawiadomienia o pozytywnej decyzji, pod warunkiem, że operator otrzymał ją do 31 grudnia 2015 r.;
- b. najpóźniej do 31 grudnia 2019 r., jeżeli operator otrzymał pozytywną decyzję w okresie od 1 stycznia 2016 r. do 1 stycznia 2017 r.

Dodatek 1.4
(art. 16, 17, 21, 22 i 23)

Elektrownie geotermalne w systemie taryf gwarantowanych

1 definicja

Systemy geotermalne składają się z części podziemnej, a mianowicie co najmniej jednego odwiertu, zbiornika i pomp oraz części naziemnej, a mianowicie wymiennika ciepła, urządzenia do konwersji i powiązanych elementów systemu i są wykorzystywane do produkcji energii elektrycznej i ciepła.

2 kategorie

2.1 Hydrotermalna energia geotermalna

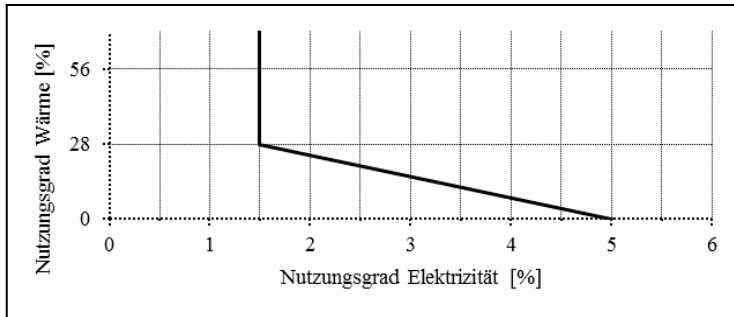
Hydrotermalne elektrownie geotermalne wykorzystują głównie naturalnie występującą gorącą wodę ze zbiorników geotermalnych do produkcji energii elektrycznej i ciepła.

2.2 Elektrownie geotermalne petrotermiczne

Elektrownie geotermalne Petrothermal muszą najpierw stymulować hydraulicznie zbiornik geotermalny do produkcji energii elektrycznej i ciepła.

3 minimalne wymagania

3.1 Instalacje geotermalne muszą mieć minimalny łączny stopień wykorzystania lub stopień wykorzystania energii elektrycznej zgodnie z poniższym wykresem najpóźniej od początku trzeciego pełnego roku kalendarzowego po uruchomieniu:



3.2 Okresem oceny właściwym dla określenia ogólnego stopnia wykorzystania jest cały rok kalendarzowy; całkowita sprawność odnosi się do rocznej energii w głowicy z:

Efektywność wykorzystania ciepła = ciepło wykorzystane podzielone przez energię w głowicy

Sprawność elektryczna = energia elektryczna wyprodukowana podzielona przez energię w głowicy

4 Stawka wynagrodzenia

4.1 Obliczanie

Stawka wynagrodzenia jest obliczana proporcjonalnie zgodnie z klasami wydajności zgodnie z paragrafami 4.2 i 4.3.

4.2 Stawka wynagrodzenia dla hydrotermalnych elektrowni geotermalnych wynosi:

Leistungsklasse	Vergütung (Rp./kWh)
≤ 5 MW	46,5
≤10 MW	42,5
≤20 MW	34,5
>20 MW	29,2

4.3 Stawka wynagrodzenia dla petrotermalnych elektrowni geotermalnych wynosi:

Leistungsklasse	Vergütung (Rp./kWh)
≤ 5 MW	54,0
≤10 MW	50,0
≤20 MW	42,0
>20 MW	36,7

5 Czas trwania odszkodowania
Okres wynagrodzenia wynosi 15 lat.

6 procedury aplikacyjne

6.1 Wniosek musi zawierać co najmniej następujące informacje i dokumenty:

- a. Informacje o systemie, w szczególności nazwa operatora i lokalizacja systemu;
- b. zgoda właścicieli ziemskich;
- c. ocena elektryczna i cieplna;
- d. prognozowana roczna produkcja energii elektrycznej i ciepła brutto i netto;
- e. przewidywane wykorzystanie ciepła i zatwierdzenie przewidywanych odbiorców ciepła;
- f. medium chłodzące;
- G. kategoria producenta.

6.2 Powiadomienie o postępie projektu

6.2.1 Sprawozdanie z postępów projektu musi być złożone nie później niż sześć lat po zapewnieniu (Artykuł 22).

6.2.2 Musi zawierać co najmniej następujące informacje i dokumenty:

- a. prawomocne pozwolenie na budowę;
- b. zgłoszenie projektu do operatora sieci i jego oświadczenie na ten temat;
- c. opcje podłączenia energii cieplnej;
- tj. wszelkie zmiany w stosunku do informacji podanych we wniosku;
- mi. planowany termin uruchomienia.

6.3 Uruchomienie

6.3.1 System należy uruchomić nie później niż dwanaście lat po gwarancji zgodnie z zasadą (art. 22).

6.3.2 Systemy, które przesunęły się w górę listy oczekujących zgodnie z art. 20 ust. 3 lit. a ze względu na pełne sprawozdanie z postępu projektu, muszą zostać uruchomione nie później niż sześć lat po otwarciu zamówienia na udział tymczasowy.

6.4 Komunikat uruchomienia

Protokół uruchomienia musi zawierać co najmniej następujące informacje:

- a. Data uruchomienia;
- b. wszelkie zmiany informacji zawartych we wniosku lub sprawozdaniu z postępów w realizacji projektu;
- c. Potwierdzenie z Federalnego Urzędu Topografii, że inżynier projektu udostępnił Państwu wszystkie geodane do przetwarzania zgodnie z ustawą o geoinformacji z dnia 5 października 2007 r.

7 przepisów przejściowych

7.1 20-letni okres wynagradzania dotyczy operatorów, którzy zarówno otrzymali pozytywną decyzję dla swojego systemu przed 1 stycznia 2018 r., jak i złożyli pełne sprawozdanie z postępu realizacji projektu zgodnie z dotychczasowym prawem.

7.2 W przypadku instalacji, które przesunęły się w górę na liście oczekujących zgodnie z art. 3gbis ust. 4 lit. b pkt 1 Rozporządzenia energetycznego z dnia 7 grudnia 1998 r. w wersji z dnia 2 grudnia 2016 r. ze względu na pełny raport z postępu realizacji projektu, raport z rozruchu musi należy złożyć najpóźniej do 31 grudnia i złożyć w 2029 r.

Dodatek 1.5
(art. 16, 17, 21, 22 i 23)

Instalacje biomasy w systemie taryf gwarantowanych

1 definicja

Zakład na biomasę to dowolne niezależne urządzenie techniczne do produkcji energii elektrycznej z biomasy. W zakładach wytwarzania energii z biomasy zwykle zachodzą procesy wieloetapowe. Należą do nich w szczególności:

- a. Odbiór i wstępna obróbka paliwa lub substratu;
- b. Konwersja biomasy do produktu pośredniego za pomocą procesów termochemicznych, fizykochemicznych lub biologicznych (pierwszy etap konwersji);
- c. Konwersja półproduktu na energię elektryczną i ciepło z wykorzystaniem elektrociepłowni (drugi etap konwersji);
- d. Obróbka końcowa pozostałości i produktów ubocznych.

2 minimalne wymagania

2.1 Wymagania ogólne

2.1.1 Zatwierdzona biomasa:

Biomasa zgodnie z art. 2 lit. b Rozporządzenia, chyba że stosuje się substancje zgodnie z pkt 2.1.2.

2.1.2 Zabroniona biomasa:

- a. biomasa suszona paliwami kopalnymi;
- b torf;
- c. zmieszane odpady komunalne z gospodarstw domowych, handlu i przemysłu oraz podobne odpady poddawane recyklingowi w spalarniach;
- d. szlam i osady wodne;
- e. Tekstylia;
- f. gaz wysypiskowy;
- G. Gaz ściekowy, szlam surowy z ARA;
- H. paliwa biogeniczne, dla których ekologiczna wartość dodana została już zrekompensowana certyfikatami zgodnymi z przepisami o CO₂, z wyjątkiem biogenicznego oleju zapłonowego stosowanego w elektrociepłowniach.

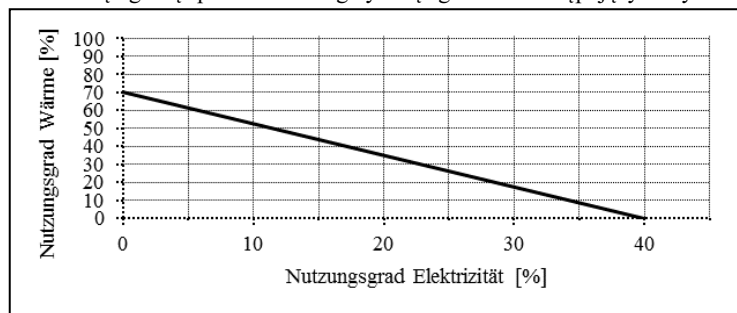
2.1.3 Okres oceny dla wymagań ogólnych wynosi trzy miesiące.

2.2 Minimalne wymagania energetyczne

2.2.1 Minimalne wymagania energetyczne muszą być spełnione najpóźniej na początku trzeciego pełnego roku kalendarzowego po uruchomieniu.

2.2.2 Okres oceny dla minimalnych wymagań energetycznych to cały rok kalendarzowy.

2.2.3 Procesy parowe, w szczególności organiczny obieg Rankine'a, turbiny parowe i silniki parowe muszą osiągnąć minimalną ogólną sprawność energetyczną zgodnie z następującym wykresem:



Niższa wartość opałowa H_u zastosowanego paliwa jest wykorzystywana do obliczenia całkowitej sprawności.

Obliczenie:

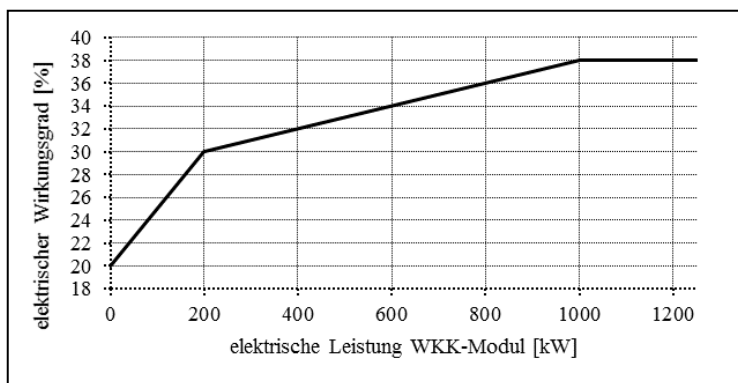
Wskaźnik wykorzystania energii elektrycznej = wyprodukowana energia elektryczna podzielona przez energię włożoną do pieca.

Obliczanie stopnia wykorzystania ciepła = zużyte ciepło podzielone przez energię włożoną do pieca.

2.2.4 Inne systemy CHP, w szczególności elektrociepłownie, turbiny gazowe, ogniwa paliwowe i silniki Stirlinga muszą spełniać następujące minimalne wymagania energetyczne:

a. sprawność elektryczna:

Moduł WKK musi osiągnąć minimalną sprawność elektryczną zgodnie z poniższym schematem:



b. wykorzystanie ciepła:

1. Systemy, które mogą ubiegać się o premię rolniczą zgodnie z sekcją 3.4, muszą jedynie pokryć zapotrzebowanie na ciepło systemu energetycznego (np. ogrzewanie fermentora) poprzez wykorzystanie ciepła z systemu CHP lub wykorzystanie energii odnawialnej.

2. W przypadku pozostałych systemów proporcja zewnętrznych, tj. H. bez zużycia własnego systemu energetycznego zużycie ciepła wynosi co najmniej 40 procent produkcji ciepła brutto.

2.3 Minimalne wymagania ekologiczne

2.3.1 Okres oceny minimalnych wymagań ekologicznych wynosi trzy miesiące.

2.3.2 Paliwa biogenne muszą spełniać wymagania uprawniające do ulgi podatkowej na paliwa biogeniczne zgodnie z art. 12b ustawy z dnia 21 czerwca 1996 r. o podatku od olejów mineralnych.

2.3.3 Jeżeli paliwo biogeniczne jest produkowane i wykorzystywane bezpośrednio na miejscu do produkcji energii elektrycznej, w momencie uruchomienia instalacji musi być dostępne zezwolenie przedsiębiorstwa produkcyjnego z prawem do ulgi podatkowej w Oberzollidirektion.

2.3.4 Jeżeli do napędu zakładu produkcji energii elektrycznej wykorzystywane są paliwa biogeniczne, w momencie przyjęcia paliwa musi być dostępny numer weryfikacyjny z Generalnej Dyrekcji Cł dla każdego paliwa, które ma być używane.

2.3.5 Jeżeli gaz biogeniczny jest uzyskiwany z sieci gazu ziemnego, uznaje się, że minimalne wymagania ekologiczne zostały spełnione, jeżeli dostawca gazu może udowodnić, że uzyskana ilość gazu została odebrana z sieci gazu ziemnego i całkowicie zaksięgowana jako biogaz z rozliczenia dom używany przez przemysł gazowniczy.

3 stawka wynagrodzenia

3.1 Obliczanie stawki wynagrodzenia

3.1.1 Stawka wynagrodzenia składa się z wynagrodzenia zasadniczego oraz, w przypadku spełnienia wymagań, z premii zgodnie z § 3.3 lub § 3.4. Stawka wynagrodzenia jest przeliczana corocznie.

3.1.2 Równoważna wydajność systemu ma decydujące znaczenie dla obliczenia stawek wynagrodzenia podstawowego i premii. Odpowiada to ilorazowi produkcji netto w kWh i sumie godzinowej danego roku kalendarzowego. Za rok, w którym system jest oddany do użytku lub wyłączony, pełne godziny przed uruchomieniem systemu lub po jego wyłączeniu są odejmowane przy określaniu mocy ekwiwalentnej.

3.1.3 Stawki wynagrodzenia zasadniczego i premii są obliczane proporcjonalnie do klas wydajności zgodnie z punktami 3.2-3.4.

3.1.4 Jeżeli problematyczne odpady drzewne są wykorzystywane również w elektrowni opalanej drewnem, która została oznaczona jako odpady niebezpieczne zgodnie z art. 2 ust. 2 lit. a rozporządzenia z dnia 22 czerwca 2005 r. w sprawie przemieszczania odpadów, proporcja energia elektryczna wynikająca z użytkowania tych problematycznych odpadów drzewnych była wynagradzana o połowę taniej. Proporcja jest obliczana na podstawie zużytej zawartości energii.

3.2 Opłata podstawowa

Stawka opłaty podstawowej za uruchomienie od 1 stycznia 2013 r. za klasę wydajności wynosi:

Leistungsklasse	Grundvergütung (Rp./kWh)
≤ 50 kW	28
≤ 100 kW	25
≤ 500 kW	22
≤ 5 MW	18,5
> 5 MW	17,5

3.3 Bonus dla elektrowni drzewnych

Stawka premii dla elektrowni opalanych drewnem za oddanie do eksploatacji od 1 stycznia 2013 r. na klasę mocy wynosi:

Leistungsklasse	Grundvergütung (Rp./kWh)
≤ 50 kW	8
≤100 kW	7
≤500 kW	6
≤ 5 MW	4
> 5 MW	3,5

3.4 Premia z biomasy rolniczej

3.4.1 Premia z biomasy rolniczej jest przyznawana, gdy:

- stosuje się gnojowicę, w szczególności gnojowicę i obornik z hodowli zwierząt lub obornik wraz z resztkami poźniwnymi, pozostałościami z produkcji rolnej lub zdegradowanymi produktami rolnymi; oraz
- udział nierolniczych kosubstratów i roślin energetycznych wynosi ≤20 procent, w przeliczeniu na świeżą masę.

3.4.2 Stawka premii za biomasę rolniczą wynosi:

Leistungsklasse	Landwirtschaftsbonus (Rp./kWh)
≤ 50 kW	18
≤100 kW	16
≤500 kW	13
≤ 5 MW	4,5
> 5 MW	0

4 Stawka wynagrodzenia i minimalne wymagania dotyczące wytwarzania energii elektrycznej z biogenicznego gazu z sieci gazu ziemnego

4.1 Stawka wynagrodzenia

4.1.1 Stawka wynagrodzenia za gaz biogeniczny wprowadzany do sieci gazu ziemnego i wykorzystywany do produkcji energii elektrycznej w miejscu innym niż miejsce produkcji gazu wynosi $52 \times -0,17$ Rp./kWh, gdzie x jest ekwiwalentną produkcją zgodnie z Sekcją 3.1.2 jest równoważna.

4.1.2 Stawka wynagrodzenia wynosi maksymalnie 26,5 Rp./kWh.

4.2 Minimalne wymagania

Należy spełnić następujące minimalne wymagania:

a. Wymóg sprawności elektrycznej:

Minimalne wymagania zgodnie z sekcją 2.2.2 mają zastosowanie do sprawności elektrycznej.

b. Wymagania dotyczące wykorzystania ciepła:

Udział ciepła zużywanego na zewnątrz musi wynosić co najmniej 60 procent produkcji ciepła brutto.

c. Minimalne wymagania ekologiczne:

Sekcja 2.3 dotyczy minimalnych wymagań ekologicznych.

5 Obliczanie stawki wynagrodzenia za kolejne rozszerzenie lub odnowienie

Stawka wynagrodzenia dla systemów, które są następnie rozbudowywane lub odnawiane, obliczana jest według następującego wzoru:

$$(P0/P1) * V1 + (1-P0/P1) * (N0/N1) * V1$$

gdzie: P0: Wyjście systemu przed pierwszą rozbudową lub odnowieniem przeprowadzonej od 2018 r. lub, w przypadku systemów, w których przed 1 stycznia 2018 r. rozpoczęto rozbudowę lub odnowienie i oddano do eksploatacji do 30.06.2018 r., a ich uruchomienie przez organ kontrolny został zgłoszony przez 31 lipca 2018, wydajność zakładu po tej rozbudowie lub odnowieniu;

P1: wydajność zakładu po niedawnej rozbudowie lub odnowie;

N0: średnia produkcja netto:

- ostatnie 2 lata kalendarzowe przed pierwszym przedłużeniem lub odnowieniem dokonany od 2018 roku,

- Czas między pierwszym przedłużeniem lub odnowieniem przeprowadzonym od 2018 r. a uruchomieniem lub ostatnim poprzednim przedłużeniem lub odnowieniem, pod warunkiem, że okres ten jest krótszy niż 2 lata kalendarzowe;

N1: produkcja netto po rozszerzeniu;

V1: Stawka wynagrodzenia obliczona na podstawie całkowitej produkcji netto uzyskanej po rozszerzeniu lub odnowieniu zgodnie z sekcjami 3 i 4.

6 częściowych płatności i rozliczeń

Wynagrodzenie rozliczane jest na koniec roku kalendarzowego w oparciu o stawkę wynagrodzenia za dany rok oraz zarejestrowaną energię elektryczną. Poprzednie częściowe płatności dokonywane są na podstawie stawki wynagrodzenia z poprzedniego roku, dla systemów, które nie były jeszcze eksploatowane przez pełny rok kalendarzowy, na podstawie wartości planistycznych zgodnie z pkt 8.1.

7 Czas trwania odszkodowania

Okres wynagrodzenia wynosi 20 lat.

8 procedur aplikacyjnych

8.1 Aplikacja

Żądanie musi zawierać co najmniej następujące informacje:

- Informacje o systemie, w szczególności nazwa operatora i lokalizacja systemu;
- Opis projektu pokazujący spełnienie wszystkich wymagań;
- moc znamionowa elektryczna i cieplna;
- Przewidywana produkcja energii elektrycznej i ciepła brutto (kWh), przewidywana produkcja energii elektrycznej netto i przewidywane zużycie ciepła na zewnątrz (kWh) w roku kalendarzowym;
- Rodzaj i ilość biomasy wykorzystanej na energię;
- rodzaj, ilość i średnia wartość opału netto półproduktu;

G. zgoda właścicieli ziemskich;

8.2 Powiadomienie o postępie projektu

8.2.1 Sprawozdanie z postępów projektu musi być złożone nie później niż trzy lata po zapewnieniu (Artykuł 22).

8.2.2 Musi zawierać co najmniej następujące informacje:

- prawomocne pozwolenie na budowę;
- zgłoszenie projektu do operatora sieci i jego oświadczenie na ten temat;
- wszelkie zmiany w porównaniu z sekcją 8.1;
- planowany termin uruchomienia.

8.3 Uruchomienie

8.3.1 System należy uruchomić nie później niż sześć lat po gwarancji zgodnie z zasadą (art. 22).

8.3.2 Systemy, które przesunęły się w górę na liście oczekujących zgodnie z art. 20 ust. 3 lit. a ze względu na pełne sprawozdanie z postępów projektu, muszą zostać uruchomione nie później niż trzy lata po zapewnieniu zgodnie z zasadą (art. 22).

8.4 Komunikat uruchomienia

Protokół uruchomienia musi zawierać co najmniej następujące informacje:

- wszelkie zmiany w porównaniu z sekcją 8.1;
- Data uruchomienia.

9 Postanowienia przejściowe

9.1 Operatorzy, którzy otrzymali pozytywną decyzję dla swojego systemu przed 1 stycznia 2018 r. i którzy złożyli pełne sprawozdanie z postępu projektu zgodnie z dotychczasowym prawem, mają prawo do premii za zewnętrzne zużycie ciepła (premia kogeneracyjna) w wysokości 2,5 Rp./kWh zgodnie z poprzednie prawo.

9.2 W przypadku instalacji, które przesunęły się w górę na liście oczekujących zgodnie z art. 3gbis ust. 4 lit. b nr 1 Rozporządzenia energetycznego z dnia 7 grudnia 1998 r. w wersji z dnia 2 grudnia 2016 r. ze względu na kompletny raport z postępu realizacji projektu, raport z rozruchu musi należy złożyć w następujących terminach:

- nie później niż sześć lat od zawiadomienia o pozytywnej decyzji, pod warunkiem, że operator otrzymał ją do 31 grudnia 2015 r.;
- najpóźniej do 31 grudnia 2019 r., jeżeli operator otrzymał pozytywną decyzję w okresie od 1 stycznia 2016 r. do 1 stycznia 2017 r.

9.3 W przypadku spalarni i spalarni osadów ściekowych oraz instalacji gazu ściekowego i składowiskowego, które już otrzymują wynagrodzenie na podstawie dotychczasowych przepisów, w zakresie wymagań kwalifikacyjnych, wymagań minimalnych i bieżącej eksploatacji zastosowanie mają przepisy dotychczasowe.

Dodatek 2.1
(art. 36, 38 i 41–45)

Jednorazowa płatność za systemy fotowoltaiczne

1 definicja

Definicja systemu fotowoltaicznego opiera się na Załączniku 1.2 nr 1.

2 podejścia do jednorazowej płatności

2.1 W przypadku instalacji zintegrowanych oddanych do użytku od 1 stycznia 2013 r. obowiązują następujące stawki:

Klasa wydajności	Uruchomienie										
	1.1.2013–31.12.2013	1.1.2014–31.3.2015	1.4.2015–30.9.2015	1.10.2015–30.9.2016	1.10.2016–31.3.2017	1.4.2017–31.3.2018	1.4.2018–31.3.2019	1.4.2019–31.3.2020	1.4.2020–31.3.2021	1.4.2021–31.3.2022	ab 1.4.2022
Wkład podstawowy (Fr.)	2000	1800	1800	1800	1800	1600	1600	1550	1100	770	385
Wkład < 30 kW wydajności (Fr./kW)	1200	1050	830	610	610	520	460	380	380	420	420
<100 kW	850	750	630	510	460	400	340	330	330	320	330
≥100 kW											

2.2 W przypadku systemów zintegrowanych, które zostały oddane do użytku do 31 grudnia 2012 r., obowiązują następujące stawki:

	Leistungsklasse	Inbetriebnahme		
		bis 31.12.2010	1.1.2011–31.12.2011	1.1.2012–31.12.2012
Grundbeitrag (Fr.)		3300	2650	2200
Leistungsbeitrag (Fr./kW)	< 30 kW	2100	1700	1400
	<100 kW	1700	1400	1100
	≥100 kW	1500	1200	980

2.3 W przypadku systemów dołączonych i wolnostojących, które zostały oddane do użytku od 1 stycznia 2013 r., stosuje się następujące podejścia:

	Leistungsklasse	Inbetriebnahme										
		1.1.2013–31.12.2013	1.1.2014–31.3.2015	1.4.2015–30.9.2015	1.10.2015–30.9.2016	1.10.2016–31.3.2017	1.4.2017–31.3.2018	1.4.2018–31.3.2019	1.4.2019–31.3.2020	1.4.2020–31.3.2021	1.4.2021–31.3.2022	ab 1.4.2022
Grundbeitrag (Fr.)		1500	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1000	700	350	
Leistungsbeitrag (Fr./kW)	< 30 kW	1000	850	680	500	500	450	400	340	340	380	
	<100 kW	750	650	530	450	400	350	300	300	300	290	
	≥100 kW	700	600	530	450	400	350	300	300	300	290	

2.4 Do obiektów przyłączonych i wolnostojących, które zostały oddane do użytku do 31 grudnia 2012 r., obowiązują następujące stawki:

	Leistungsklasse	Inbetriebnahme		
		bis 31.12.2010	1.1.2011– 31.12.2011	1.1.2012– 31.12.2012
Grundbeitrag (Fr.)		2450	1900	1600
Leistungsbeitrag (Fr./kW)	< 30 kW	1850	1450	1200
	<100 kW	1500	1200	950
	≥100 kW	1300	1000	850

2.5 W przypadku systemów o mocy ≥ 30 kW udział mocy oblicza się proporcjonalnie dla klas mocy. W przypadku zintegrowanych systemów o mocy ≥ 100 kW, które zostały uruchomione po 1 stycznia 2013 r., wszystkie klasy mocy oparte są wyłącznie na podejściach dla systemów dołączonych i wolnostojących.

2.6 Instalacje zgodnie z art. 7 ust. 3 otrzymują stawki za instalacje zintegrowane, jeśli należą one do kategorii instalacji zintegrowanych.

2.7 Premia dla systemów zintegrowanych o kącie nachylenia co najmniej 75 stopni wynosi 250 CHF za kW.

3 Aplikacja dla małych systemów

Wniosek musi zawierać co najmniej następujące informacje i dokumenty:

- a. Informacje o systemie, w szczególności imię i nazwisko osoby upoważnionej oraz lokalizacja systemu;
- b. b. Wypis z księgi wieczystej lub równoważny dokument pozwalający na jednoznaczną identyfikację nieruchomości i właściciela nieruchomości;
- c. c. kategoria obiektu;
- d. tj. wydajność;
- e. mi. oczekiwana roczna produkcja;
- f. f. zgoda właścicieli ziemskich;
- g. G. kategoria producenta;
- h. H. data uruchomienia;
- i. i. protokół odbioru ze szczegółowym opisem lub certyfikat bezpieczeństwa zgodnie z art. 37 NIV, w tym sprawozdania z pomiarów i badań;
- j. j. certyfikacja danych systemowych zgodnie z art. 2 ust. 2 HKSV;
- k. k. w przypadku systemów zintegrowanych: zdjęcia przedstawiające generator energii słonecznej w trakcie budowy i po zakończeniu, z których widać, że istnieje system zintegrowany zgodnie z art. 6;
- l. l. dla systemów zgodnie z art. 7 ust. 3: oświadczenie, że operator zrzeka się wniesienia wkładu mocy za moc od 100 kW.

4 Powiadomienie o aplikacji i uruchomieniu dla dużych systemów

4.1 Wniosek dotyczący dużych systemów musi zawierać co najmniej następujące informacje i dokumenty:

- a. Informacje o obiekcie, w szczególności imię i nazwisko osoby upoważnionej oraz lokalizacja obiektu;
- b. Wypis z księgi wieczystej lub równoważny dokument pozwalający na jednoznaczną identyfikację nieruchomości i właściciela nieruchomości;
- c. kategoria obiektu;
- tj. planowana wydajność;
- mi. oczekiwana roczna produkcja;
- f. zgoda właścicieli gruntów;
- G. kategoria producenta.

4.2 Komunikat uruchomienia

Protokół uruchomienia musi zawierać co najmniej następujące informacje i dokumenty:

- a. Data uruchomienia;
- b. b. Sprawozdanie z odbioru ze szczegółowym opisem lub dowodem bezpieczeństwa zgodnie z art. 37 NIV, w tym sprawozdania z pomiarów i badań;
- c. c. wszelkie zmiany w stosunku do informacji podanych we wniosku;
- d. tj. Certyfikacja danych systemowych zgodnie z art. 2 ust. 2 HKSV;
- e. mi. w przypadku instalacji zintegrowanych oddanych do użytku do dnia 31 grudnia 2012 r.: fotografie przedstawiające generator energii słonecznej w trakcie budowy i po zakończeniu, wykazujące, że chodzi o instalację zintegrowaną, o której mowa w art. 6.

Dodatek 2.2
(Artykuły 47, 53 i 65)
Wkład inwestycyjny dla elektrowni wodnych

1 definicja

Definicja elektrowni wodnej oparta jest na Aneksie 1.1 nr 1.

2 Treść wniosku

Wniosek musi zawierać co najmniej następujące informacje i dokumenty:

- a. Informacje o systemie, w szczególności imię i nazwisko osoby upoważnionej oraz lokalizacja centrum sterowania, ujęcia wody, zbiornika i powrotu wody;
- b. Opis projektu, z którego wynika, że spełnione są wszystkie wymagania dotyczące wniesienia wkładu inwestycyjnego;
- c. dowód ważności prawa do korzystania z wody;
- d. średnia moc mechaniczna wody brutto;
- e. moc zainstalowana przed i po inwestycji;
- f. Przewidywana produkcja energii elektrycznej w kWh na rok kalendarzowy przed i po inwestycji;
- G. oczekiwany godzinowy profil produkcji w średnim roku w okresie użytkowania obiektu;
- H. średni spad brutto w m przed i po inwestycji;
- i. średni spad netto w m przed i po inwestycji;
- j. objętość wody rozprężnej przed i po inwestycji;
- k. kubatura użytkowa przed i po inwestycji;
- l. planowany termin uruchomienia;
- m. w przypadku przedłużeń lub odnowień: dokumentacja wykazująca, że przedłużenie lub odnowienie jest znaczące;
- n. opis techniczny instalacji;
- o. Szczegółowy wykaz kosztów inwestycyjnych z podziałem na koszty należne i nienadające się do opłacenia;
- p. kalkulację kosztów dodatkowych, które nie podlegają amortyzacji.

3 tabela żywotności

Kalkulacja kosztów dodatkowych, których nie można zamortyzować, opiera się na następującej żywotności poszczególnych elementów systemu:

Anlagenbestandteil	Jahre
Staumauern, Staudämme	80
Wehranlagen, Fassungen, Entsanderanlagen, Freispiegelstollen	80
Rechen inkl. Rechenreinigung	40
Triebwasserweg, Druckstollen, Wasserschlosser, Druckschächte	80
Stollen, Kavernen, Ober- und Unterwasserkanäle, Ausgleichsbecken	80
Absperrorgane (Schützen und Schieber, Drosselklappen und Kugelschieber)	40
turbiny, pompy	40
wciągniki i urządzenia pomocnicze,	30
generatory, transformatory	40
technologia sterowania elektrownią,	15
Systemy poboru własnego i zasilania awaryjnego	30
Sprzęt wysokiego napięcia, aparatura rozdzielcza	30
baterie, urządzenia ochronne	20
Linie wysokiego i średniego napięcia	50
zamki	80
Systemy wynurzania i opadania ryb	40
Konstrukcje pod ciągi komunikacyjne i zabudowę (drogi, mosty, mury oporowe itp.)	60
Kolejki linowe	20
budowanie operacji	40

Anlagenbestandteil	Jahre
budynek administracji	50

Dodatek 2.3
(art. 69, 74 i 87)

Wkład inwestycyjny dla instalacji biomasowych

1 spalarnie odpadów (WIP)

1.1 Minimalne wymagania dotyczące energii

Dotacja inwestycyjna jest przyznawana tylko wtedy, gdy nowy system lub znacząca rozbudowa ma efektywność energetyczną netto (ENE) co najmniej 0,9, a istotna modernizacja ma ENE co najmniej 0,85.

1.2 Treść Aplikacji

Wniosek musi zawierać co najmniej następujące informacje i dokumenty:

- a. Informacje o systemie, w szczególności imię i nazwisko osoby upoważnionej oraz lokalizacja;
- b. Opis projektu, z którego wynika, że wszystkie wymagania dotyczące wniesienia wkładu inwestycyjnego są spełnione;
- c. szczegółowy wykaz kosztów inwestycyjnych z podziałem na koszty należne i nienadające się do opłacenia;
- d. zainstalowana moc elektryczna (kW_{el}) przed i po inwestycji;
- e. produkcja energii elektrycznej i ciepła brutto (kWh) w roku kalendarzowym przed i po inwestycji;
- f. Produkcja energii elektrycznej netto i ciepła zużytego na zewnątrz w roku kalendarzowym przed i po inwestycji;
- G. Obliczanie dodatkowych kosztów, które nie podlegają amortyzacji;
- H. planowany termin uruchomienia;
- i. zgoda właścicieli ziemskich.

1.3 Tabela żywotności

Kalkulacja kosztów dodatkowych, których nie można zamortyzować, opiera się na następującej żywotności poszczególnych elementów systemu:

Anlagenbestandteil	Jahre
Promienniki, walczaki, parowniki, eko, sekcja konwekcji	15
przegrzewacz	10
Sterowniki (EMSR)	15

Turbina, generator, układ hydrauliczny, transformator, obwód25 chłodzący (turbina, generator), pompy wody zasilającej (2 elektryczne, 1 parowa), zbiornik wody zasilającej, skraplacz powietrza, eżektory, ekspander odpływu kotła, rury i armatura, stacja redukcji ciśnienia, kondensat wstępne podgrzewanie instalacji i wody zasilającej, żuraw turbinowy, przyłącze zasilania, zasilacz awaryjny

2 gazownie ściekowe

2.1 Minimalne wymagania energetyczne

Wieża fermentacyjna musi być ogrzewana ciepłem odpadowym, a moduł kogeneracyjny musi osiągnąć minimalną sprawność elektryczną zgodnie ze schematem w załączniku 1.5 nr 2.2.4 litera a.

2.2 Treść wniosku

Wniosek musi zawierać co najmniej następujące informacje i dokumenty:

- a. Informacje o obiekcie, w szczególności imię i nazwisko osoby upoważnionej oraz lokalizacja);
- b. Opis projektu, z którego wynika, że spełnione są wszystkie wymagania dotyczące wniesienia wkładu inwestycyjnego;
- c. szczegółowy wykaz kosztów inwestycyjnych z podziałem na koszty należne i nienadające się do opłacenia;
- d. zainstalowana moc elektryczna (kW_{el}) przed i po inwestycji;
- e. przewidywana produkcja energii elektrycznej w roku kalendarzowym przed i po inwestycji;
- f. Kalkulację kosztów dodatkowych, które nie podlegają amortyzacji;
- G. planowany termin uruchomienia;
- H. wartości populacji oczyszczalni ścieków;
- i. zgoda właścicieli ziemskich.

2.3 Tabela żywotności

Kalkulacja kosztów dodatkowych, których nie można zamortyzować, opiera się na następującej żywotności poszczególnych elementów systemu:

Anlagenbestandteil	Jahre
	25
Budynek gazometru, część budynku dla elektrociepłowni, gazometria, 10 linie	
CHP z chłodzeniem awaryjnym	15
Gazometry, armatura, filtry żwirowe, dmuchawy wspomagające gaz, 15 chłodzenie gazu, oczyszczanie gazu, usuwanie siloksanów	

3 elektrownie opalane drewnem o znaczeniu regionalnym

3.1 Minimalne wymagania energetyczne

Minimalne wymagania energetyczne zgodnie z załącznikiem 1.5 pkt 2.2.4 dotyczą elektrociepłowni, a wymagania zgodnie z załącznikiem 1.5 pkt 2.2.3 dotyczą procesów parowych. Jeżeli sieć ciepłownicza lub inny obiekt do wykorzystania ciepła jest budowany lub rozbudowywany jednocześnie z budową lub rozbudową systemu, minimalne wymagania energetyczne nie muszą być spełnione w momencie ostatecznego ustalenia wkładu inwestycyjnego; jednak minimalne wymagania energetyczne będą prawdopodobnie musiały zostać spełnione w rozsądnym czasie.

3.2 Treść Aplikacji

Wniosek musi zawierać co najmniej następujące informacje i dokumenty:

- Informacje o systemie, w szczególności imię i nazwisko osoby upoważnionej oraz lokalizacja;
- Opis projektu, z którego wynika, że spełnione są wszystkie wymagania dotyczące wniesienia wkładu inwestycyjnego;
- szczegółowy wykaz kosztów inwestycyjnych w podziale na koszty należne i nienadające się do opłacenia;
- zainstalowana moc elektryczna (kW_{el}) przed i po inwestycji;
- Produkcja energii elektrycznej i ciepła brutto (kWh) w roku kalendarzowym przed i po inwestycji;
- Produkcja energii elektrycznej netto i ciepło zużytego na zewnątrz w roku kalendarzowym przed i po inwestycji;
- kalkulacja kosztów dodatkowych, których nie można amortyzować;
- planowany termin uruchomienia;
- zgoda właścicieli ziemskich.

3.3 Tabela żywotności

Kalkulacja kosztów dodatkowych, których nie można zamortyzować, opiera się na następującej żywotności poszczególnych elementów systemu:

Anlagenbestandteil	Jahre
Części budowlane, silosy, systemy dźwigowe	25
Wypalanie, transport paliwa, usuwanie popiołu, wentylatory powietrza, 15 kanały powietrzne, wentylator spalin, transport popiołu, ciągi radiacyjne, walczaki, parownik, eko, oczyszczanie spalin, ORC, zgazowanie drewna	
przegrzewacz	10
Turbina, generator, układ hydrauliczny, transformator, obwód 25 chłodzący (turbina, generator), pompy wody zasilającej, zbiornik wody zasilającej, skraplacz powietrza, rury i złączki, stacja redukcyjna ciśnienia, system kondensatu, podgrzewanie wody zasilającej, przyłącze zasilania	
Technologia sterowania (EMSR)	15

Załącznik 3
(Artykuł 66)
Wyznaczenie średniego kosztu kapitału

1 Odstępstwo od sekcji 1.1 Załącznik 1 StromVV
Koszt kapitału własnego i koszt długu są ważone po 50 procent.

2 Odstępstwo od sekcji 2.4 Załącznik 1 StromVV
Ustalenie dokonywane jest do końca marca i dotyczy:
a. we wkładach inwestycyjnych za rok bieżący;
b. w premii rynkowej za rok poprzedni.

3 Odstępstwa od Rozdziału 5 Załącznika 1 StromVV

3.1 Współczynnik dźwigni wynika z 50-procentowego udziału w kapitale własnym lub 50-procentowego udziału zadłużenia w kapitale.

3.2 Nielewarowana beta jest określana z pomocą grupy porównawczej porównywalnych europejskich przedsiębiorstw dostarczających energię. Wartości beta spółek z grupy porównawczej są określone co tydzień przez okres dwóch lat. Grupa rówieśnicza jest poddawana corocznemu przeglądowi i w miarę możliwości ulepszana. Jeśli nie można utworzyć grupy porównawczej dla niektórych technologii w oparciu o dane z rynku kapitałowego, współczynnik beta określa się na podstawie ankiety przeprowadzonej wśród kilku ekspertów w celu oceny względnego ryzyka inwestycji w tę technologię.

3.3 Poniższe ogólne wartości dotyczą wersji beta bez dźwigni:

- a. poniżej 0,25 0,2
- b. od 0,25 do poniżej 0,35 0,3
- c. od 0,35 do poniżej 0,45 0,4
- d. od 0,45 do poniżej 0,55 0,5
- e. od 0,55 do poniżej 0,65 0,6
- f. od 0,65 do poniżej 0,75 0,7
- G. od 0,75 do poniżej 0,85 0,8
- H. 0,85 lub więcej 0,9

3.4 Wartości graniczne, które należy wziąć pod uwagę przy przekroczeniu lub spadku poniżej, to 0,25, 0,35, 0,45, 0,55, 0,65, 0,75 i 0,85.

4 Odstępstwa od Rozdziału 7 Załącznik 1 StromVV

4.1 Do sumy narzutu ratingowego, w tym kosztów emisji i zakupu, mają zastosowanie następujące wartości ryczałtowe:

- a. poniżej 0,625 procent: 0,50 procent
- b. od 0,625 do poniżej 0,875 proc. 0,75 proc.
- c. od 0,875 do poniżej 1,125 procent 1,00 procent
- d. od 1,125 do poniżej 1,375 procent 1,25 procent
- e. od 1,375 do poniżej 1,625 procent 1,50 procent
- f. od 1,625 do poniżej 1,875 procent 1,75 procent
- G. od 1,875 do poniżej 2,125 procent 2,00 procent
- H. od 2,125 do poniżej 2,375 procent 2,25 procent
- i. z 2,375 do poniżej 2,625% 2,50%
- j. 2,625 procent lub więcej 2,75 procent

4.2 Wartości graniczne, które należy wziąć pod uwagę przy przekroczeniu lub spadku poniżej, to 0,625, 0,875, 1,125, 1,375, 1,625, 1,875, 2,125, 2,375 i 2,625 procent.